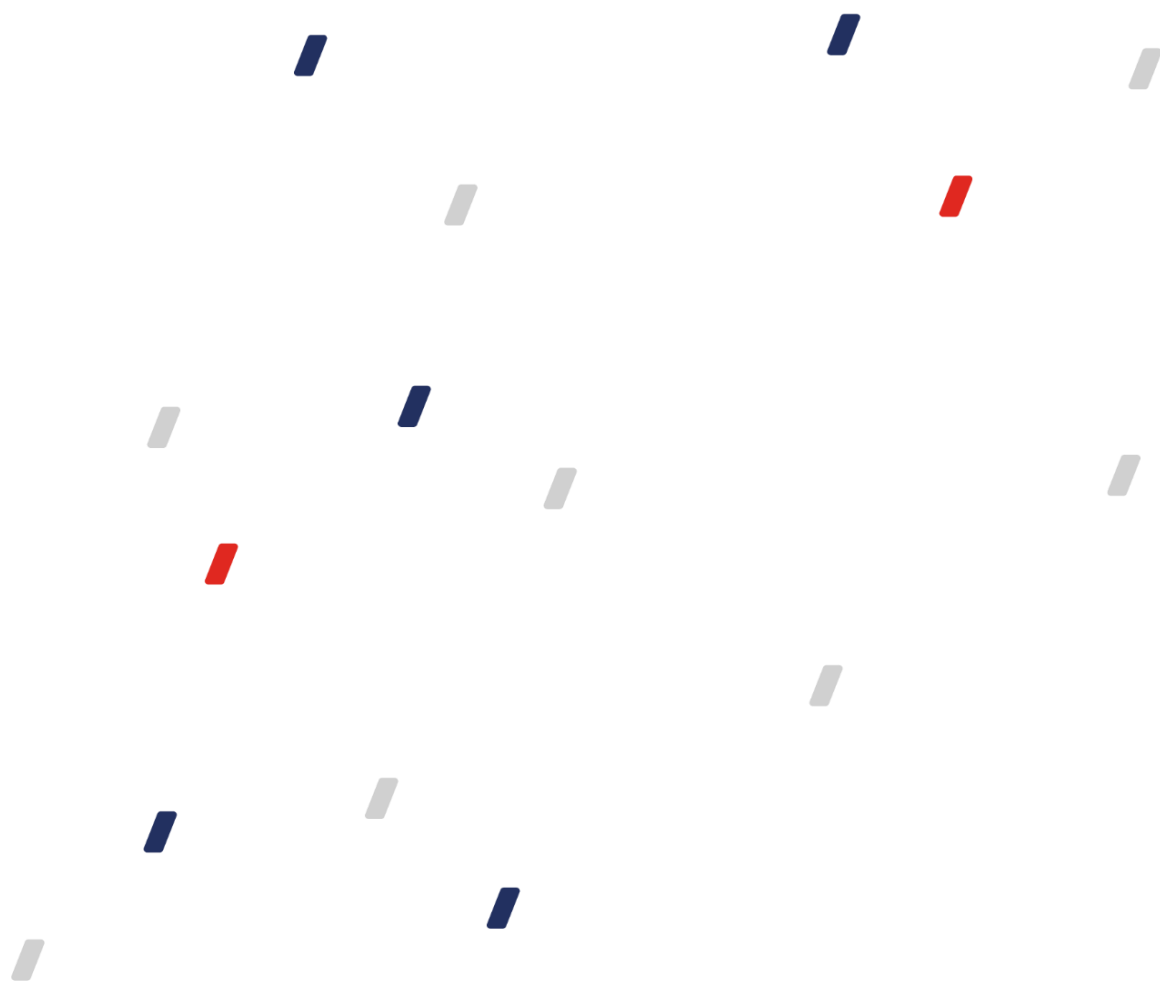


ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY ČESKÉ REPUBLIKY

2024



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	PŘESHraniční TOKY	47
7.1	Přeshraniční fyzické toky	47
7.2	Meziroční změna přeshraničních fyzických toků	48
7.3	Vývoj přeshraničních fyzických toků	48
8	MAXIMA A MINIMA ZATÍŽENÍ	49
8.1	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR	49
8.2	Struktura pokrytí ročního maxima/minima zatížení ES ČR v roce 2024	50
8.3	Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2015 – 2024	51
9	BILANCE, TECHNICKÉ ÚDAJE, KVALITA DODÁVEK V PS A RDS A TARIFNÍ STATISTIKA	52
9.1	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	52
9.2	Délky tras a vedení PS a RDS	53
9.3	Odběrná místa a transformátory v PS a RDS	54
9.4	Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS	55
9.5	Vývoj kvality dodávek elektřiny	56
9.6	Tarifní statistika	57
9.7	Vývoj tarifní statistiky	58
10	DOPLŇUJÍCÍ GRAFY A DIAGRAM BILANCE ELEKTŘINY ČR	60

ÚVOD

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Roční zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2024 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 jsou získávány na základě vyhlášky č. 404/2016 Sb., o náležitostech a členění výkazů nezbytných pro zpracování zpráv o provozu soustav v energetických odvětvích, včetně termínů, rozsahu a pravidel pro sestavování výkazů (statistická vyhláška), ve znění pozdějších předpisů, která nabyla účinnost dnem 1. ledna 2017. V rámci svých kompetencí určených § 20a odst. 4 písm. e) energetického zákona, zpracovává operátor trhu své měsíční a roční statistiky o trhu s elektřinou a o trhu s plynem, které doplňují statistiky Energetického regulačního úřadu o obchodní údaje.

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 2024 navazuje na zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky za rok 2024 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 2024 vychází z dat zprávy za IV. čtvrtletí 2024 a obsahuje některé zpřesněné údaje za roky 2019–2023, 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 2024. 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 výrobní 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 50 kW, které nebyly předány operátorovi trhu ke dni zpracování zprávy. Souhrnný instalovaný výkon těchto výroben k 31. 12. 2024 představoval 316 MW (307 MW FVE, 6 MW VE, 3 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 50 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)

Bilanční rozdíl =

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

Celkové ztráty =

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

Instalované výkony =

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

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobu. 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 2024 dosáhla hodnoty **73,9 TWh**, což představuje meziroční pokles o 3,1 TWh (-4 %) proti roku 2023. Největší meziroční změnu výroby elektřiny brutto zaznamenaly parní elektrárny, které vyrobily meziročně o 3,2 TWh méně (-9,6 %), zatímco jejich instalovaný výkon zůstal téměř beze změny (-0,3 %). Výroba elektřiny klesla také u přečerpávacích elektráren o 0,1 TWh (-13,4 %), u jaderných o 0,7 TWh (-2,3 %) a u paroplynových elektráren o 53 GWh (-2,5 %). Výroba elektřiny brutto naproti tomu nejvíce vzrostla u fotovoltaických elektráren o 0,7 TWh (+24,1 %). Více vyrobily také vodní elektrárny o 0,3 TWh (+12,6 %), větrné elektrárny (+2,2 %) a plynové a spalovací elektrárny (+1,9 %). Výroba elektřiny brutto z hnědého uhlí klesla o 2,6 TWh (-9,5 %) a výroba z černého uhlí meziročně klesla o 0,6 TWh (-29,3 %).

Výroba elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů vzrostla meziročně o 1,2 TWh (+10,8 %). Klesla výroba elektřiny z bioplynu a skládkového plynu o 36 GWh (-1,4 %). U ostatních obnovitelných zdrojů výroba elektřiny proti roku 2023 vzrostla, největší nárůst zaznamenala u fotovoltaických elektráren o 0,7 TWh (+24,1 %). U velkých vodních elektráren (s instalovaným výkonem nad 10 MW včetně) vzrostla výroba o 258 GWh (+21,8 %) a u malých vodních elektráren o 40 GWh (+3,4 %). Vzrostla také výroba z biomasy (+9,2 %) a z větrných elektráren (+2,2 %).

Tuzemská brutto spotřeba elektřiny za rok 2024 klesla na hodnotu **67,2 TWh** (-0,9 %). V jednotlivých kategoriích spotřeby elektřiny došlo s výjimkou velkoodběru z vn, proti roku 2023 k nárůstu, a to hlavně u velkoodběru z vvn o 0,4 TWh (+5,7 %) a u maloodběru obyvatel (+1 %).

Stejně jako v předchozích letech, bylo i v roce 2024 záporné saldo importu a exportu elektřiny, které za celý rok činilo 6,7 TWh. To představuje meziroční pokles o 2,5 TWh (-27,5 %). Export meziročně klesl o 0,6 TWh (-2,8 %), a import meziročně vzrostl o 1,9 TWh (+14 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 9. ledna 2024 v 10:00 (11 549 MW). Roční minimum zatížení soustavy bylo naměřeno dne 4. srpna 2024 v 5:45 (4 316 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 2024.

3 BILANCE, VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY

3.1 Bilance elektřiny – zdroje [GWh]

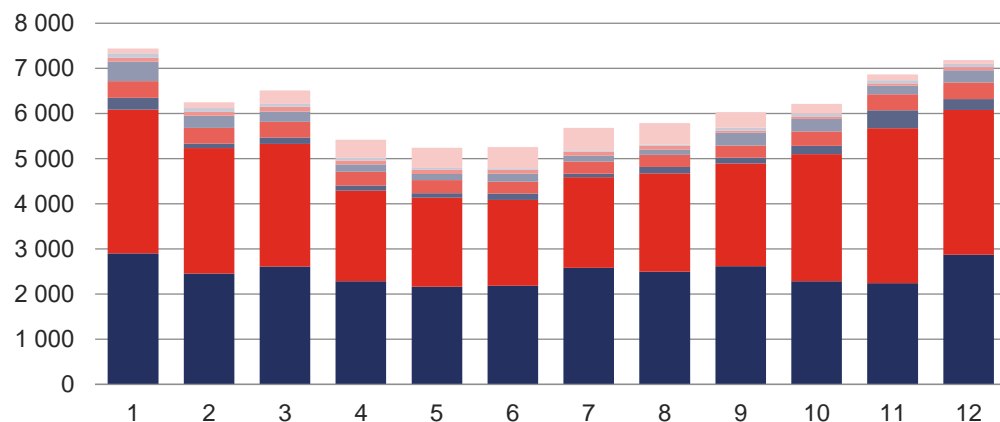
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	7 437,9	6 251,1	6 510,2	5 419,6	5 243,8	5 256,9	5 680,4	5 791,7	6 027,5	6 213,4	6 865,0	7 184,4	73 881,8
Jaderné (JE)	2 903,3	2 456,6	2 610,4	2 282,2	2 164,2	2 185,3	2 582,8	2 495,5	2 616,2	2 283,8	2 243,5	2 872,6	29 696,4
Parní (PE)	3 186,3	2 778,7	2 715,5	2 010,8	1 971,8	1 898,3	2 007,3	2 178,6	2 280,7	2 815,3	3 430,3	3 206,5	30 480,1
Paroplynové (PPE)	259,6	102,2	144,2	113,9	101,4	141,8	78,1	139,2	127,8	186,8	396,8	243,9	2 035,7
Plynové a spalovací (PSE)	369,2	343,5	349,0	306,6	289,0	266,2	269,8	273,5	264,5	318,0	357,0	369,3	3 775,5
Vodní (VE)	432,1	271,3	226,3	161,4	137,0	174,8	125,8	113,3	286,1	279,5	189,6	265,7	2 662,8
Přečerpávací (PVE)	87,8	85,3	102,5	85,3	89,9	87,2	93,2	81,7	42,4	42,5	52,8	71,1	921,8
Větrné (VTE)	93,6	80,4	65,0	61,7	45,2	32,6	28,7	29,4	72,9	66,4	69,8	71,1	716,8
Fotovoltaické (FVE)	106,0	133,0	297,4	397,7	445,4	470,6	494,7	480,4	336,9	221,1	125,2	84,2	3 592,7
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e)	472,7	409,2	419,7	353,7	353,2	353,9	386,3	398,5	398,7	425,5	456,1	471,8	4 899,4
Jaderné (JE)	157,7	131,7	140,7	128,1	123,1	128,2	147,3	144,6	140,1	123,2	123,5	158,3	1 646,6
Parní (PE)	286,2	252,4	251,5	199,6	204,3	199,6	212,5	226,6	232,3	275,2	304,4	286,0	2 930,7
Paroplynové (PPE)	3,4	1,2	2,2	2,2	2,0	2,7	1,6	2,4	2,3	2,9	5,0	3,4	31,4
Plynové a spalovací (PSE)	19,2	18,3	19,4	18,4	18,5	18,0	19,5	19,7	18,5	19,1	18,8	19,1	226,5
Vodní (VE)	2,5	2,0	1,8	1,3	1,1	1,3	1,1	0,9	1,8	2,0	1,6	2,1	19,6
Přečerpávací (PVE)	1,2	1,1	1,4	1,1	1,2	1,1	1,2	1,0	0,4	0,4	0,3	0,4	10,9
Větrné (VTE)	1,1	0,9	0,7	0,7	0,5	0,4	0,4	0,4	0,9	0,8	0,9	1,0	8,8
Fotovoltaické (FVE)	1,3	1,5	2,1	2,3	2,5	2,5	2,8	2,7	2,4	1,9	1,6	1,4	24,9
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t)	116,9	90,3	88,5	71,1	57,4	48,1	49,2	45,9	50,3	68,6	93,5	104,1	883,8
Jaderné (JE)	0,9	0,5	0,6	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,2	0,5	0,8	0,9	5,3
Parní (PE)	111,2	85,6	82,9	67,5	54,5	45,6	46,1	42,6	47,0	64,5	88,5	98,4	834,2
Paroplynové (PPE)	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,8	0,8	0,9	5,1
Plynové a spalovací (PSE)	3,9	3,4	4,1	3,2	2,6	2,3	3,0	3,3	3,1	2,9	3,5	3,9	39,2
Výroba elektřiny netto	6 965,1	5 841,9	6 090,5	5 065,9	4 890,7	4 903,0	5 294,0	5 393,2	5 628,8	5 787,9	6 408,9	6 712,6	68 982,4
Jaderné (JE)	2 745,6	2 324,8	2 469,7	2 154,1	2 041,1	2 057,1	2 435,5	2 350,9	2 476,1	2 160,6	2 120,0	2 714,3	28 049,8
Parní (PE)	2 900,0	2 526,3	2 463,9	1 811,2	1 767,5	1 698,7	1 794,8	1 951,9	2 048,4	2 540,1	3 126,0	2 920,5	27 549,4
Paroplynové (PPE)	256,2	101,0	142,0	111,7	99,4	139,1	76,5	136,8	125,5	183,9	391,8	240,5	2 004,3
Plynové a spalovací (PSE)	349,9	325,2	329,6	288,2	270,5	248,2	250,3	253,7	246,0	298,9	338,2	350,1	3 549,0
Vodní (VE)	429,6	269,3	224,5	160,0	135,8	173,5	124,7	112,4	284,3	277,5	188,0	263,6	2 643,2
Přečerpávací (PVE)	86,6	84,2	101,1	84,2	88,7	86,1	92,0	80,8	41,9	42,1	52,4	70,8	910,9
Větrné (VTE)	92,4	79,4	64,3	60,9	44,7	32,2	28,3	29,0	72,0	65,6	68,9	70,1	708,0
Fotovoltaické (FVE)	104,8	131,6	295,3	395,4	442,9	468,1	491,9	477,7	334,5	219,1	123,6	82,8	3 567,8

3.2 Bilance elektřiny – spotřeba [GWh]

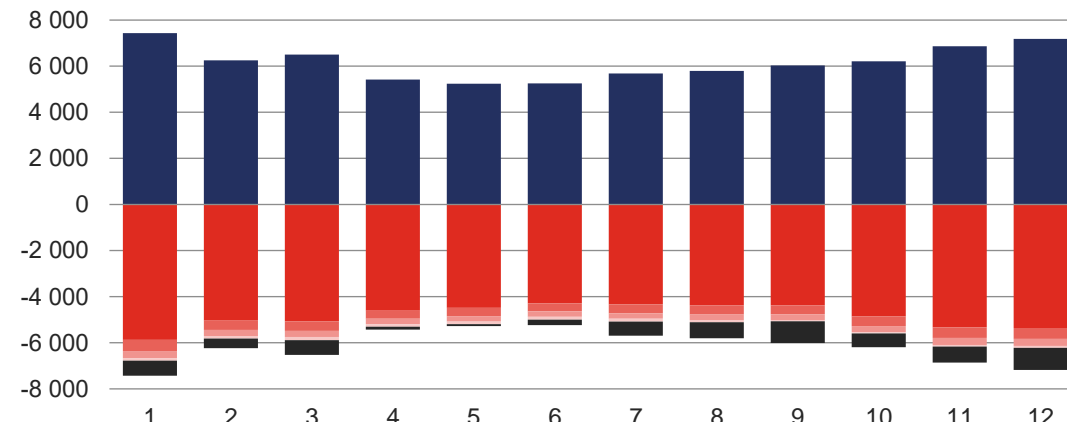
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo ¹⁾	-647,2	-416,0	-640,7	-127,1	-86,2	-247,8	-615,1	-698,6	-939,2	-597,0	-689,9	-954,7	-6 659,4
Import elektřiny na úrovni PS	1 484,0	1 296,7	1 137,0	1 216,9	1 331,4	1 167,0	1 040,8	1 170,3	1 047,9	1 095,4	1 581,2	1 761,4	15 329,8
Import elektřiny na úrovni DS	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	2,5	1,1	7,7	7,7	20,1
Export elektřiny na úrovni PS	-2 123,9	-1 696,2	-1 755,6	-1 320,9	-1 393,6	-1 388,4	-1 635,6	-1 849,0	-1 962,5	-1 660,3	-2 272,4	-2 722,3	-21 780,6
Export elektřiny na úrovni DS	-7,5	-16,6	-22,2	-23,4	-24,1	-26,5	-20,3	-20,0	-27,1	-33,2	-6,4	-1,6	-228,9
Celkové ztráty	313,1	267,2	265,3	236,4	235,0	235,8	241,5	232,5	250,4	266,0	302,7	306,3	3 152,1
v přenosové soustavě	85,1	74,8	73,8	62,0	66,7	70,5	76,9	74,5	79,1	76,2	81,6	94,3	915,5
v distribučních soustavách	227,9	192,5	191,5	174,3	168,4	165,4	164,6	157,9	171,4	189,8	221,0	212,0	2 236,6
Spotřeba elektřiny ČR	5 762,4	4 942,2	4 972,7	4 532,8	4 432,4	4 239,7	4 284,7	4 329,1	4 315,8	4 784,9	5 244,0	5 251,3	57 092,1
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	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
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	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
Maloodběr podnikatelé (MOP)	833,6	681,4	668,1	577,6	546,1	520,2	539,4	545,6	550,2	633,1	712,5	736,0	7 544,0
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 873,4	1 430,7	1 405,8	1 189,1	1 053,1	969,3	990,6	1 002,2	1 023,9	1 262,7	1 556,7	1 877,1	15 634,6
Spotřeba PPS a PDS	26,1	15,4	25,2	20,9	20,5	23,9	18,8	20,7	15,4	25,0	26,9	35,4	274,2
Lokální spotřeba	385,9	366,4	402,0	335,4	382,8	250,9	277,1	294,4	237,5	274,7	356,9	373,0	3 936,8
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	472,7	409,2	419,7	353,7	353,2	353,9	386,3	398,5	398,7	425,5	456,1	471,8	4 899,4
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	116,9	90,3	88,5	71,1	57,4	48,1	49,2	45,9	50,3	68,6	93,5	104,1	883,8
Spotřeba na přečerpávání PVE	113,5	112,3	134,3	108,7	116,7	114,5	119,9	103,5	55,7	54,3	68,1	92,7	1 194,4
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 778,6	5 821,2	5 880,5	5 302,8	5 194,6	4 992,0	5 081,7	5 109,3	5 071,0	5 599,3	6 164,3	6 226,2	67 221,7
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 879,3	5 032,5	5 061,2	4 604,0	4 489,8	4 287,8	4 334,0	4 374,9	4 366,1	4 853,4	5 337,5	5 355,4	57 975,8
Bilanční rozdíl	12,1	13,8	-11,0	-10,4	-37,0	17,1	-16,4	-16,2	17,3	17,0	10,8	3,4	0,7

¹⁾ zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Bilance elektřiny (GWh)



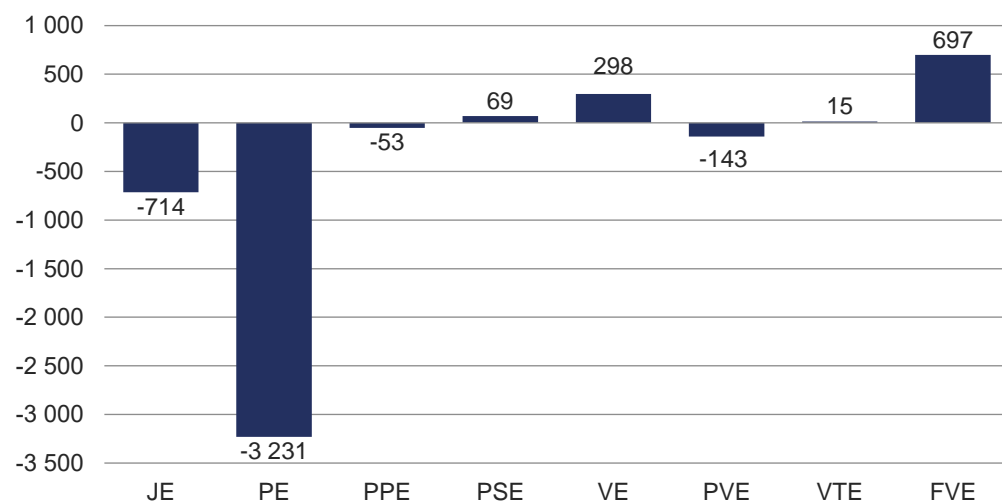
3.3 Vývoj bilance a výroby elektřiny [GWh]

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Výroba elektřiny brutto	83 894	83 306	87 041	88 002	86 991	81 503	84 999	84 702	76 943	73 882
Výroba elektřiny netto	77 887	77 419	81 009	81 902	81 147	76 186	79 391	78 946	71 791	68 982
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755	5 152	4 899
Tuzemská brutto spotřeba	71 016	72 420	73 819	73 942	73 932	71 395	73 730	70 897	67 858	67 222
Tuzemská netto spotřeba	59 282	60 882	61 882	62 200	62 268	60 276	62 898	60 437	58 311	57 976
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755	5 152	4 899
Celkové ztráty	4 067	4 080	4 375	4 269	4 300	4 117	3 651	3 414	3 012	3 152
Spotřeba na přečerpání PVE	1 660	1 570	1 530	1 373	1 520	1 685	1 574	1 290	1 382	1 194
Přeshraniční saldo ^{*)}	-12 516	-10 974	-13 037	-13 907	-13 097	-10 153	-11 075	-13 529	-9 184	-6 659

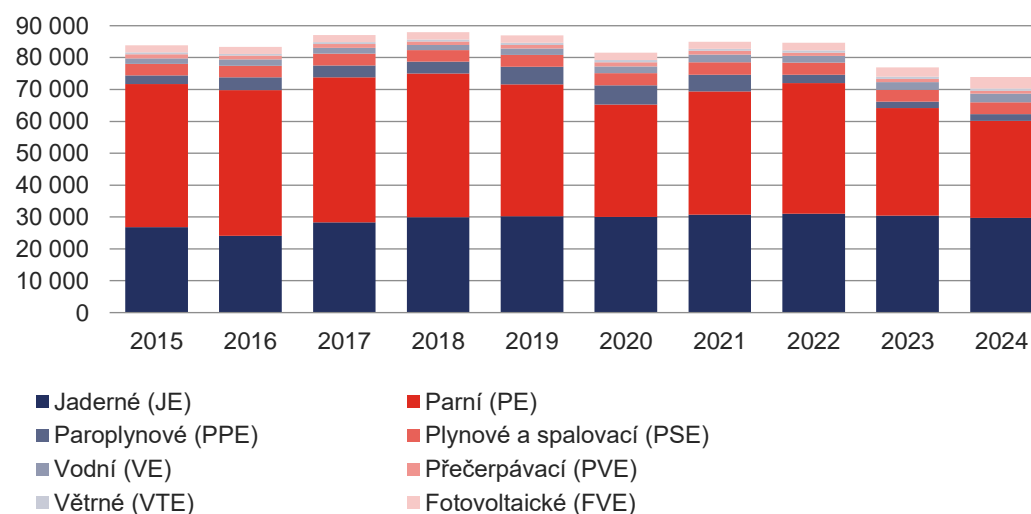
^{*)} zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Výroba elektřiny brutto	83 893,8	83 305,6	87 041,3	88 002,4	86 991,2	81 503,0	84 998,8	84 701,6	76 943,5	73 881,8
Jaderné (JE)	26 840,8	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
Parní (PE)	44 819,8	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
Paroplynové (PPE)	2 749,0	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
Plynové a spalovací (PSE)	3 572,8	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
Vodní (VE)	1 795,4	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 150,9	2 417,8	2 101,2	2 364,7	2 662,8
Přečerpávací (PVE)	1 276,0	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
Větrné (VTE)	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,4	701,6	716,8
Fotovoltaické (FVE)	2 267,3	2 134,2	2 196,9	2 341,6	2 287,8	2 287,7	2 235,5	2 489,1	2 895,3	3 592,7

Meziroční změna výroby elektřiny brutto podle technologií (GWh)



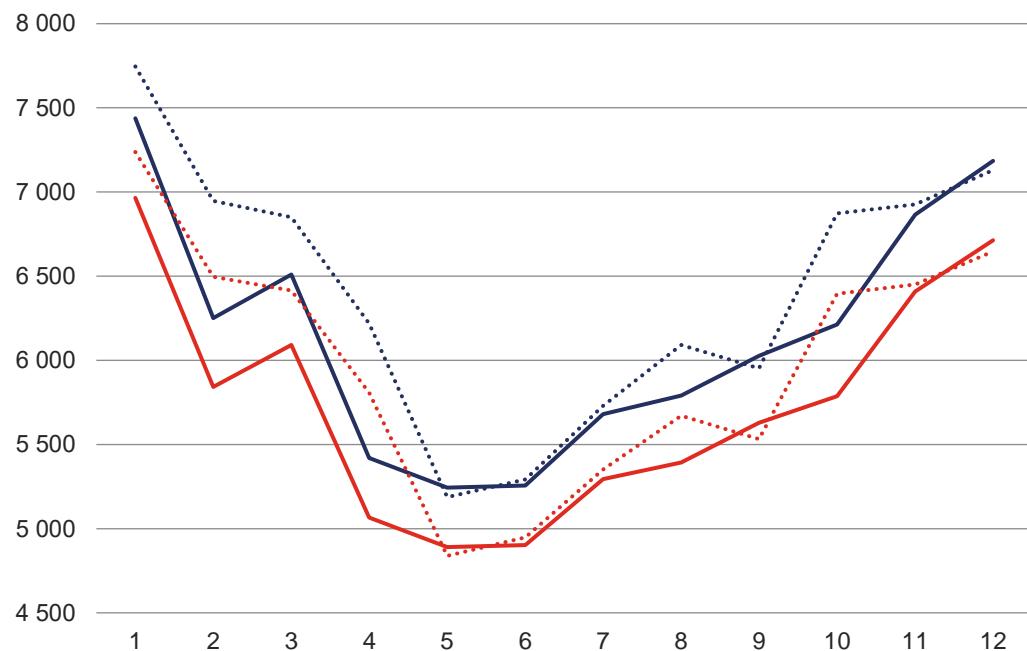
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



3.4 Meziroční změna výroby elektřiny [GWh]

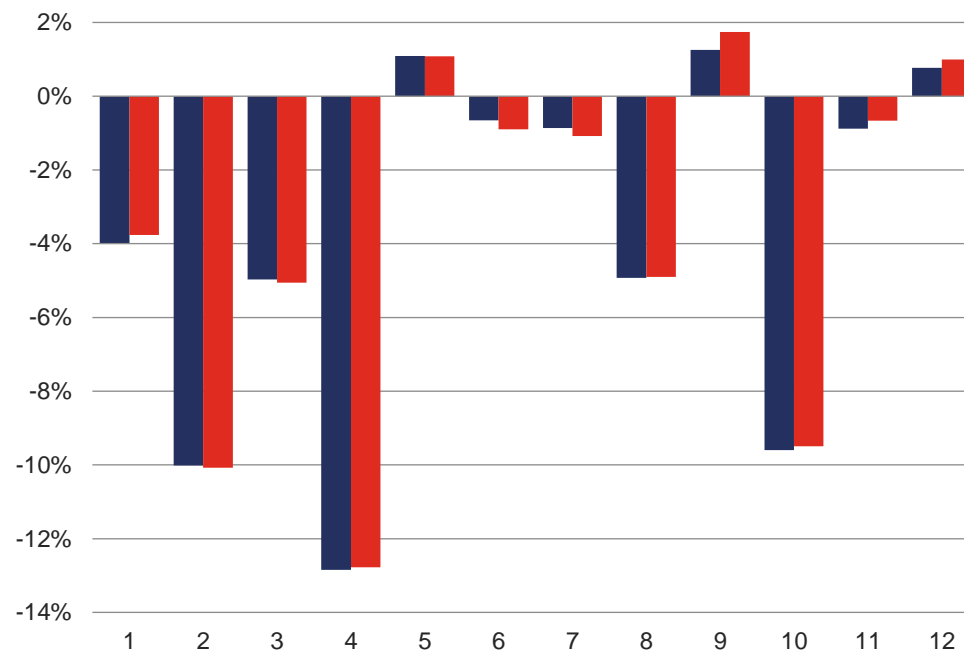
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto 2023	7 746	6 947	6 850	6 219	5 187	5 292	5 730	6 092	5 953	6 873	6 926	7 129	76 943
Výroba elektřiny brutto 2024	7 438	6 251	6 510	5 420	5 244	5 257	5 680	5 792	6 027	6 213	6 865	7 184	73 882
Meziroční změna-výroba brutto	-308	-696	-340	-799	56	-35	-49	-300	75	-660	-61	55	-3 062
Meziroční změna-výroba brutto	-4,0%	-10,0%	-5,0%	-12,8%	1,1%	-0,7%	-0,9%	-4,9%	1,3%	-9,6%	-0,9%	0,8%	-4,0%
Výroba elektřiny netto 2023	7 238	6 497	6 415	5 808	4 838	4 948	5 352	5 671	5 532	6 395	6 452	6 647	71 791
Výroba elektřiny netto 2024	6 965	5 842	6 090	5 066	4 891	4 903	5 294	5 393	5 629	5 788	6 409	6 713	68 982
Meziroční změna-výroba netto	-273	-655	-324	-742	52	-45	-58	-278	97	-607	-43	66	-2 809
Meziroční změna-výroba netto	-3,8%	-10,1%	-5,1%	-12,8%	1,1%	-0,9%	-1,1%	-4,9%	1,7%	-9,5%	-0,7%	1,0%	-3,9%

Výroba elektřiny (GWh)



..... Výroba elektřiny brutto 2023 — Výroba elektřiny brutto 2024
 Výroba elektřiny netto 2023 — Výroba elektřiny netto 2024

Meziroční změna výroby elektřiny (%)



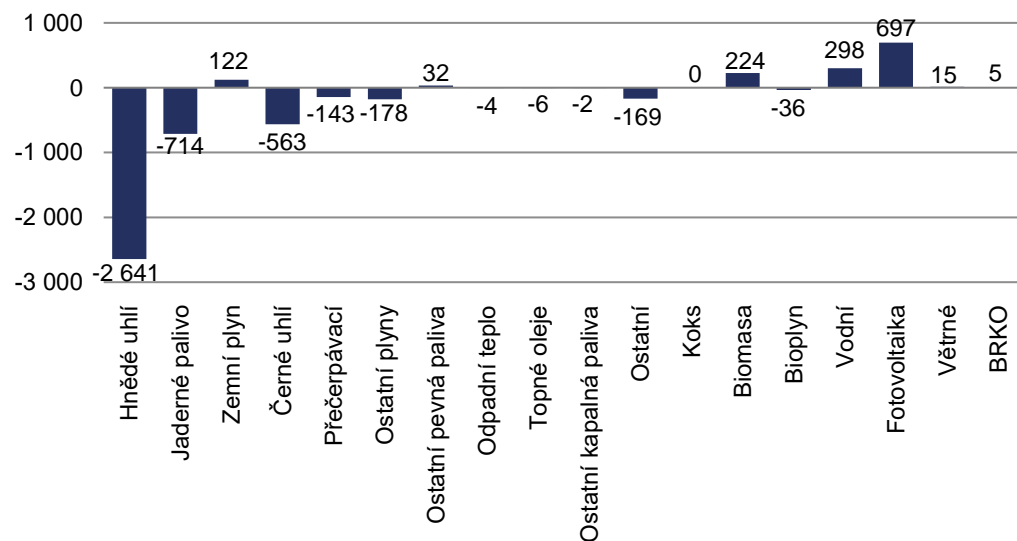
■ Meziroční změna výroby brutto ■ Meziroční změna výroby netto

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

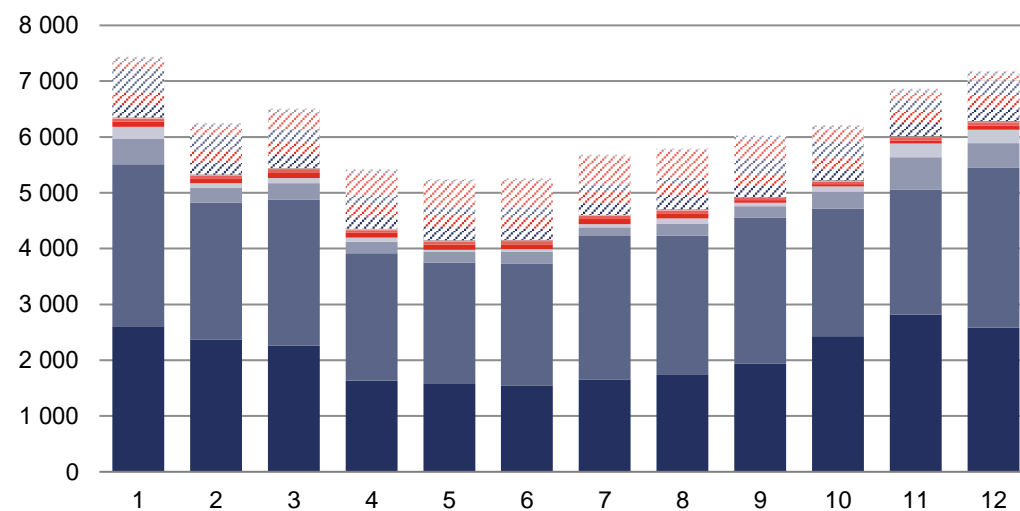
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	7 437,9	6 251,1	6 510,2	5 419,6	5 243,8	5 256,9	5 680,4	5 791,7	6 027,5	6 213,4	6 865,0	7 184,4	73 881,8
■ Hnědé uhlí	2 609,7	2 368,2	2 264,9	1 631,9	1 584,8	1 542,5	1 654,8	1 734,3	1 938,9	2 429,9	2 816,7	2 582,6	25 159,1
■ Jaderné palivo	2 903,3	2 456,6	2 610,4	2 282,2	2 164,2	2 185,3	2 582,8	2 495,5	2 616,2	2 283,8	2 243,5	2 872,6	29 696,4
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	1 091,1	921,2	1 065,5	1 067,7	1 092,6	1 101,9	1 074,4	1 092,2	1 107,1	992,2	847,7	901,3	12 355,1
■ Zemní plyn	453,4	265,5	297,3	210,3	187,4	213,3	145,0	218,9	205,2	308,7	575,0	433,7	3 513,7
■ Černé uhlí	216,8	81,2	94,3	71,7	45,2	49,9	54,9	93,7	64,6	91,9	249,2	242,4	1 355,9
■ Přečerpávací	87,8	85,3	102,5	85,3	89,9	87,2	93,2	81,7	42,4	42,5	52,8	71,1	921,8
■ Ostatní plyny	54,4	54,8	52,8	50,0	58,8	55,9	55,0	54,7	39,8	46,2	57,1	58,5	637,9
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	11,5	11,5	13,1	13,0	12,8	14,9	13,5	13,8	7,7	12,5	12,9	13,2	150,3
■ Odpadní teplo	5,0	4,7	5,4	5,0	5,9	4,7	5,3	5,0	3,5	2,2	5,6	4,6	57,1
■ Topné oleje	1,9	1,3	1,2	1,3	1,8	0,8	1,3	1,5	1,0	2,1	2,8	2,1	19,1
■ Ostatní kapalná paliva	2,5	0,7	0,3	1,1	0,5	0,5	0,1	0,4	1,0	1,5	1,8	2,2	12,6
■ Ostatní	0,3	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem OZE [GWh]	1 091,1	921,2	1 065,5	1 067,7	1 092,6	1 101,9	1 074,4	1 092,2	1 107,1	992,2	847,7	901,3	12 355,1
▨ Biomasa	224,1	216,5	240,8	223,6	234,8	204,9	199,6	242,1	201,1	195,9	235,4	243,6	2 662,6
▨ Bioplyn	222,2	207,9	221,7	210,6	217,1	204,1	210,6	212,9	203,8	216,8	214,4	222,8	2 564,9
▨ Vodní	432,1	271,3	226,3	161,4	137,0	174,8	125,8	113,3	286,1	279,5	189,6	265,7	2 662,8
▨ Fotovoltaika	106,0	133,0	297,4	397,7	445,4	470,6	494,7	480,4	336,9	221,1	125,2	84,2	3 592,7
▨ Větrné	93,6	80,4	65,0	61,7	45,2	32,6	28,7	29,4	72,9	66,4	69,8	71,1	716,8
▨ BRKO	13,0	12,1	14,3	12,8	13,3	14,8	15,0	14,0	6,4	12,5	13,3	13,9	155,3
Podíl OZE ¹⁾	14,7%	14,7%	16,4%	19,7%	20,8%	21,0%	18,9%	18,9%	18,4%	16,0%	12,3%	12,5%	16,7%

¹⁾ 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]

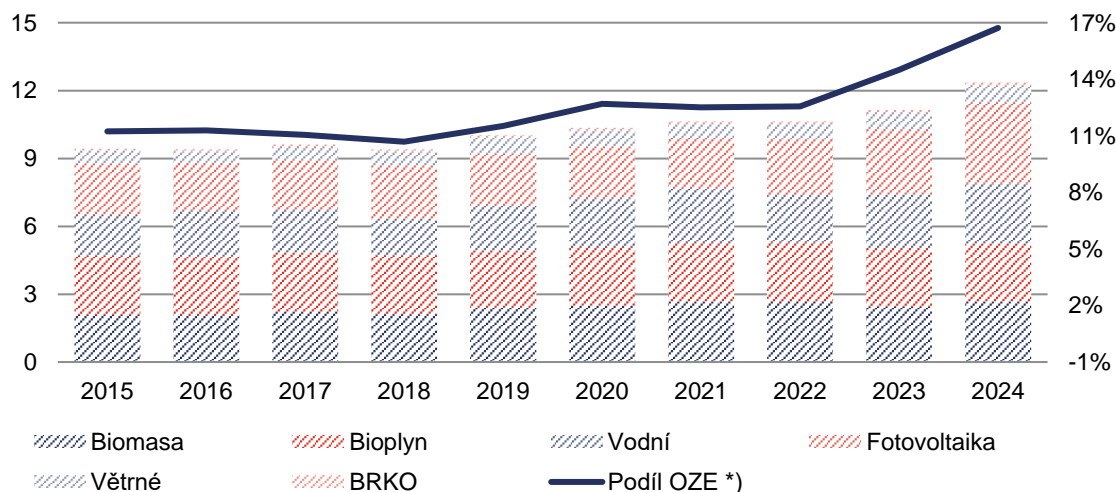


3.6 Vývoj podílu paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

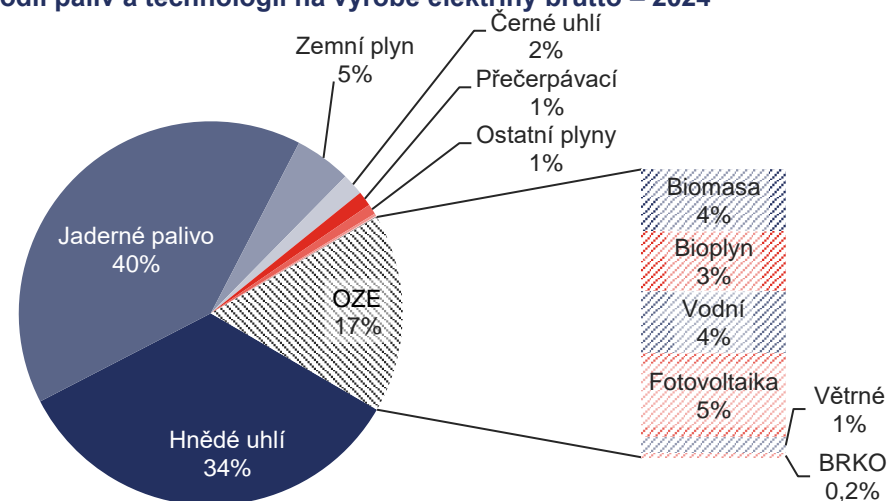
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Výroba elektřiny brutto	83 893,8	83 305,6	87 041,3	88 002,4	86 991,2	81 503,0	84 998,8	84 701,6	76 943,5	73 881,8
■ Hnědé uhlí	35 945,2	36 228,1	36 978,1	37 733,8	35 172,0	29 073,6	31 407,1	34 305,6	27 800,5	25 159,1
■ Jaderné palivo	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2	30 043,3	30 731,2	31 021,8	30 410,5	29 696,4
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	9 427,3	9 399,2	9 622,1	9 404,6	10 027,1	10 350,7	10 638,8	10 635,9	11 151,4	12 355,1
■ Zemní plyn	1 978,0	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
■ Černé uhlí	5 165,6	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
■ Přečerpávací	1 276,0	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
■ Ostatní plyny	3 088,8	3 036,2	2 879,7	2 751,5	2 514,7	2 035,1	1 027,0	941,0	815,7	637,9
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	75,9	78,3	87,8	76,8	82,0	89,7	97,2	98,1	117,8	150,3
■ Odpadní teplo	32,4	46,0	45,6	64,3	62,1	70,3	70,5	66,3	61,4	57,1
■ Topné oleje	47,1	44,3	53,9	34,8	38,4	23,5	20,6	23,0	25,0	19,1
■ Ostatní kapalná paliva	16,1	25,0	22,8	21,6	17,4	21,8	12,2	12,0	14,5	12,6
■ Ostatní	0,7	0,8	0,2	0,5	1,0	1,0	1,5	144,0	171,6	2,8
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem OZE [GWh]	9 427,3	9 399,2	9 622,1	9 404,6	10 027,1	10 350,7	10 638,8	10 635,9	11 151,4	12 355,1
▨ Biomasa	2 090,9	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
▨ Bioplyn	2 614,5	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
▨ Vodní	1 795,4	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 150,9	2 417,8	2 101,2	2 364,7	2 662,8
▨ Fotovoltaika	2 267,3	2 134,2	2 196,9	2 341,6	2 287,8	2 287,7	2 235,5	2 489,1	2 895,3	3 592,7
▨ Větrné	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,4	701,6	716,8
▨ BRKO	86,6	98,6	114,2	100,2	104,8	119,4	127,3	129,7	150,2	155,3
Podíl OZE ^{*)}	11,2%	11,3%	11,1%	10,7%	11,5%	12,7%	12,5%	12,6%	14,5%	16,7%

^{*)} 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 – 2024



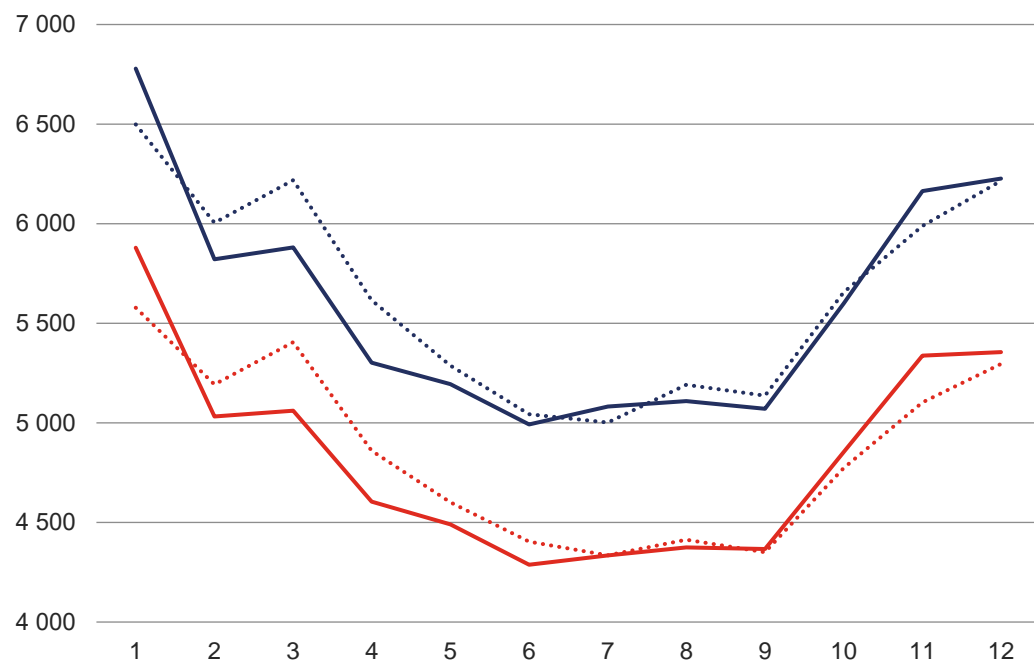
3.7 Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
2015 Výroba elektřiny brutto	8 279,9	7 821,2	8 141,1	7 327,8	6 419,7	6 274,7	6 200,8	6 424,3	5 928,3	6 915,3	6 971,6	7 189,0	83 893,8
Výroba elektřiny netto	7 721,4	7 290,8	7 582,3	6 822,1	5 960,8	5 814,2	5 715,7	5 921,0	5 476,8	6 420,9	6 481,8	6 679,1	77 886,8
Tuzemská brutto spotřeba	6 689,9	6 209,1	6 436,8	5 814,1	5 542,6	5 401,0	5 451,5	5 408,9	5 409,5	6 137,9	6 222,5	6 292,4	71 016,3
Tuzemská netto spotřeba	5 586,0	5 171,8	5 357,5	4 854,0	4 672,5	4 531,3	4 539,3	4 517,3	4 540,7	5 113,4	5 193,0	5 205,4	59 282,2
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	7 437,9	6 251,1	6 510,2	5 419,6	5 243,8	5 256,9	5 680,4	5 791,7	6 027,5	6 213,4	6 865,0	7 184,4	73 881,8
Výroba elektřiny netto	6 965,1	5 841,9	6 090,5	5 065,9	4 890,7	4 903,0	5 294,0	5 393,2	5 628,8	5 787,9	6 408,9	6 712,6	68 982,4
Tuzemská brutto spotřeba	6 778,6	5 821,2	5 880,5	5 302,8	5 194,6	4 992,0	5 081,7	5 109,3	5 071,0	5 599,3	6 164,3	6 226,2	67 221,7
Tuzemská netto spotřeba	5 879,3	5 032,5	5 061,2	4 604,0	4 489,8	4 287,8	4 334,0	4 374,9	4 366,1	4 853,4	5 337,5	5 355,4	57 975,8

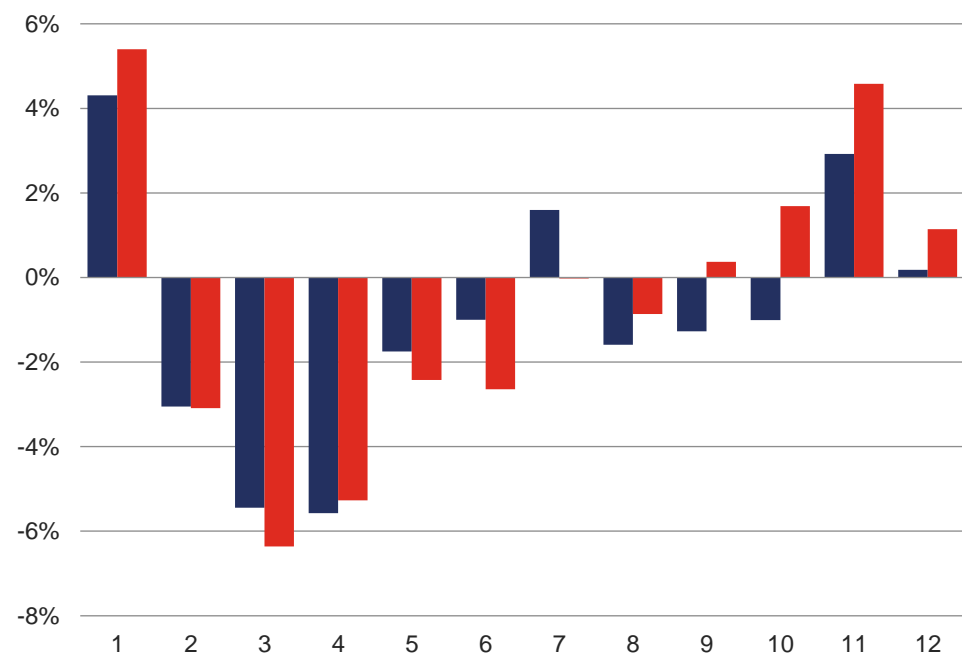
3.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Tuzemská brutto spotřeba 2023	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 brutto spotřeba 2024	6 778,6	5 821,2	5 880,5	5 302,8	5 194,6	4 992,0	5 081,7	5 109,3	5 071,0	5 599,3	6 164,3	6 226,2	67 221,7
Meziroční změna TBS	280,0	-183,2	-338,4	-312,8	-92,6	-50,6	80,0	-82,6	-65,2	-57,0	175,2	11,1	-636,0
Meziroční změna TBS	4,3%	-3,1%	-5,4%	-5,6%	-1,8%	-1,0%	1,6%	-1,6%	-1,3%	-1,0%	2,9%	0,2%	-0,9%
Tuzemská netto spotřeba 2023	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
Tuzemská netto spotřeba 2024	5 879,3	5 032,5	5 061,2	4 604,0	4 489,8	4 287,8	4 334,0	4 374,9	4 366,1	4 853,4	5 337,5	5 355,4	57 975,8
Meziroční změna TNS	301,2	-160,5	-343,7	-256,0	-111,6	-116,4	-1,1	-38,1	16,0	80,6	233,9	60,5	-335,3
Meziroční změna TNS	5,4%	-3,1%	-6,4%	-5,3%	-2,4%	-2,6%	0,0%	-0,9%	0,4%	1,7%	4,6%	1,1%	-0,6%

Spotřeba elektřiny (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny (%)



..... Tuzemská brutto spotřeba 2023
 Tuzemská netto spotřeba 2023
 — Tuzemská brutto spotřeba 2024
 — Tuzemská netto spotřeba 2024

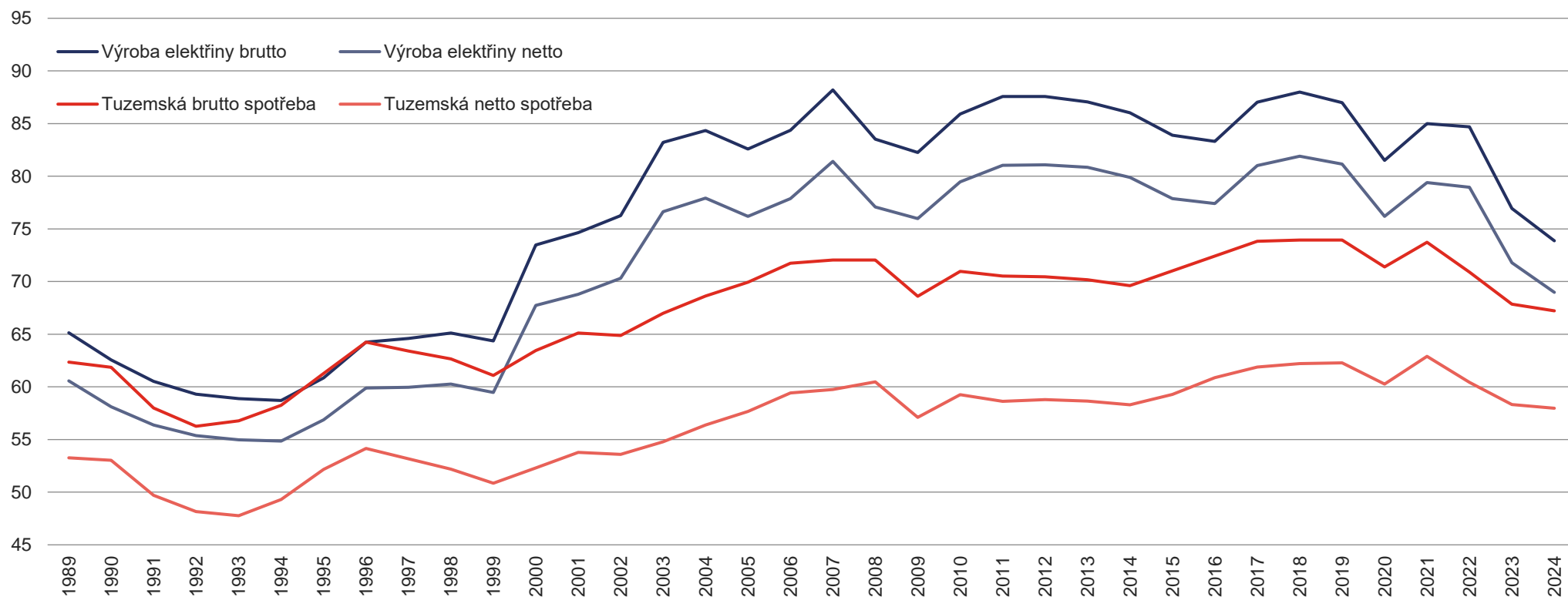
■ Meziroční změna tuzemské brutto spotřeby ■ Meziroční změna tuzemská netto spotřeby

3.9 Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Výroba elektřiny brutto	65,13	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
Výroba elektřiny netto	60,57	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
Tuzemská brutto spotřeba	62,35	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
Tuzemská netto spotřeba	53,27	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

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Výroba elektřiny brutto	88,20	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	73,88
Výroba elektřiny netto	81,41	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	68,98
Tuzemská brutto spotřeba	72,05	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	67,22
Tuzemská netto spotřeba	59,75	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	57,98

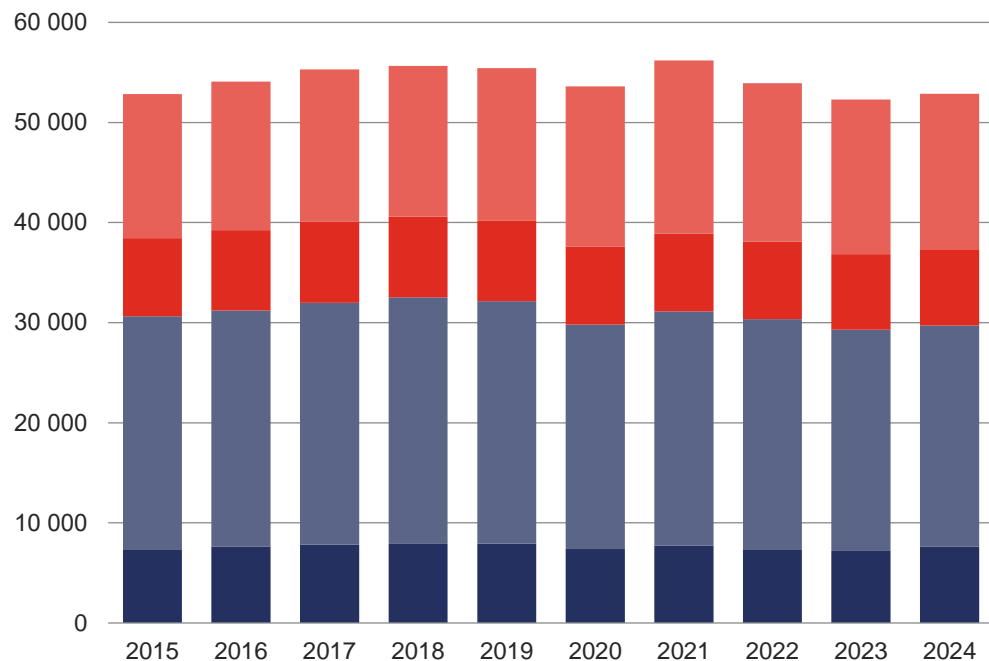
Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny (TWh)



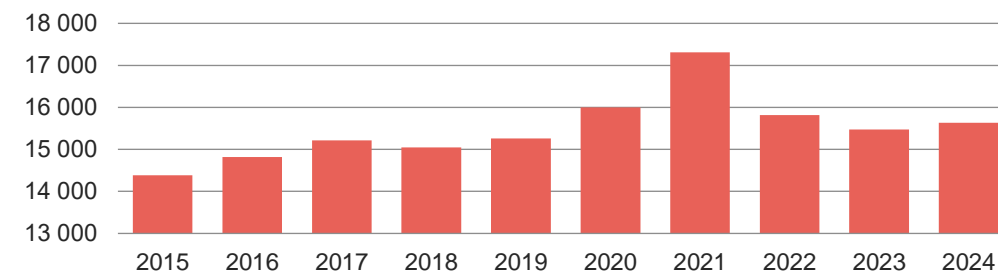
3.10 Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Celkem	52 832,0	54 070,3	55 313,8	55 638,0	55 434,5	53 602,1	56 196,0	53 922,0	52 306,3	52 881,0
■ Velkoobděr elektřiny z vvn (VO z vvn)	7 296,4	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
■ Velkoobděr elektřiny z vn (VO z vn)	23 354,1	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
■ Maloobděr elektřiny podnikatelé (MOP)	7 799,7	8 027,3	8 109,0	8 064,0	8 019,5	7 800,6	7 763,0	7 756,5	7 533,4	7 544,0
■ Maloobděr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 381,9	14 819,1	15 211,3	15 049,5	15 256,8	16 000,9	17 309,8	15 815,6	15 475,1	15 634,6

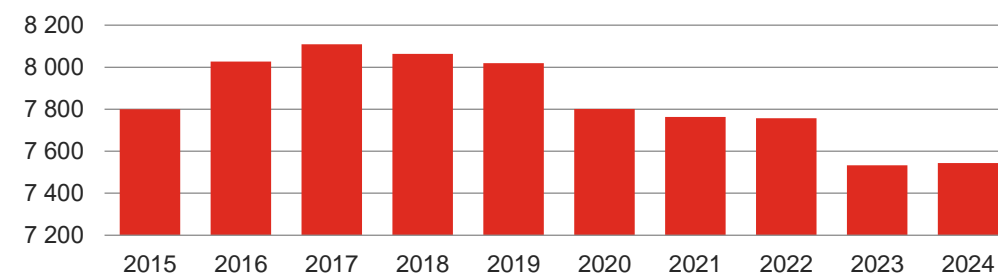
Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO (GWh)



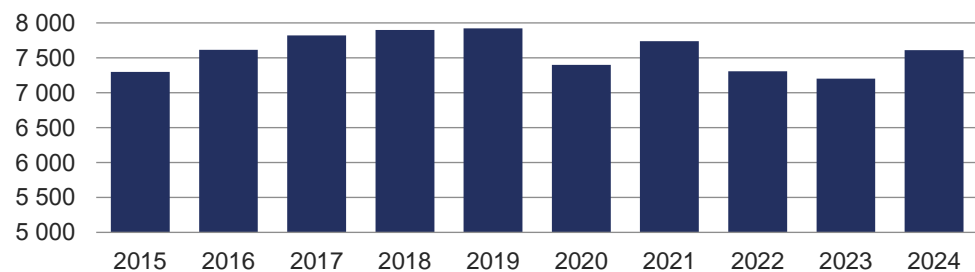
Maloobděr elektřiny obyvatelstvo (MOO)



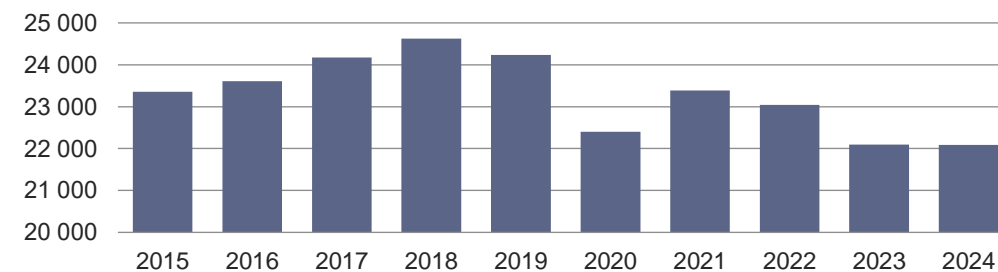
Maloobděr elektřiny podnikatelé (MOP)



Velkoobděr elektřiny z vvn (VO z vvn)



Velkoobděr elektřiny z vn (VO z vn)



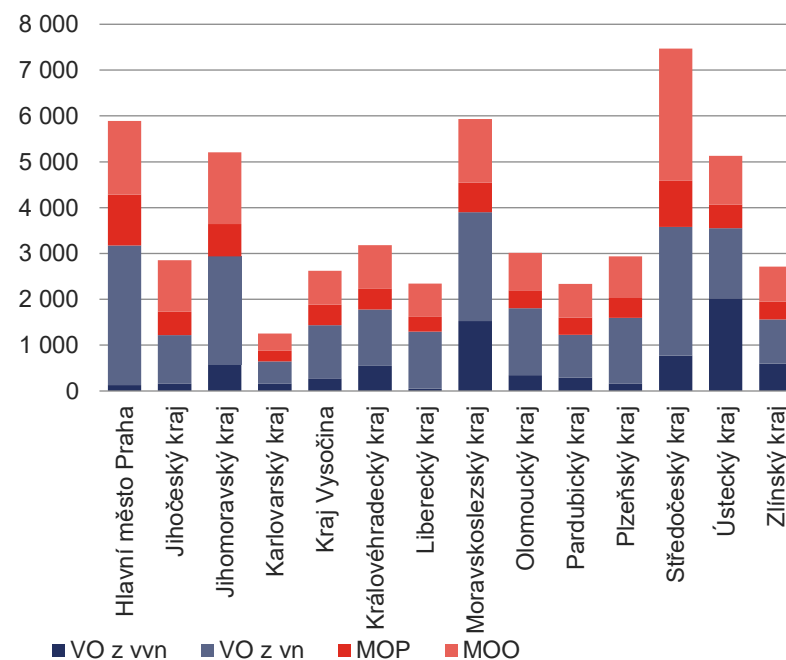
4 VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY V KRAJÍCH ČR A RDS

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

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	29 696 396,9	30 480 079,7	2 035 716,6	3 775 546,4	2 662 822,2	921 750,0	716 809,9	3 592 653,5	73 881 775,2
Hlavní město Praha	0,0	104 952,80	0,0	78 399,8	43 584,6	0,0	0,0	64 393,2	291 330,4
Jihočeský kraj	15 004 915,0	373 302,07	0,0	297 762,7	327 020,6	0,0	0,0	370 620,0	16 373 620,4
Jihomoravský kraj	0,0	350 230,45	276 635,7	337 310,7	86 415,4	0,0	13 937,0	692 053,5	1 756 582,8
Karlovarský kraj	0,0	954 189,86	104 521,5	71 787,7	25 639,5	0,0	135 375,5	35 862,2	1 327 376,3
Kraj Vysočina	14 691 481,9	60 303,05	0,0	490 718,5	86 402,8	429 993,9	24 917,9	186 292,5	15 970 110,5
Královéhradecký kraj	0,0	404 939,79	0,0	335 377,5	103 832,7	0,0	20 414,5	182 381,5	1 046 946,1
Liberecký kraj	0,0	25 986,44	0,0	112 430,8	60 490,9	0,0	115 889,0	158 706,3	473 503,5
Moravskoslezský kraj	0,0	2 171 753,36	0,0	477 221,7	70 676,4	0,0	87 456,9	201 695,9	3 008 804,2
Olomoucký kraj	0,0	176 708,59	0,0	296 735,8	39 216,1	444 585,3	103 877,5	204 689,3	1 265 812,6
Pardubický kraj	0,0	3 577 802,88	0,0	334 583,9	76 037,6	0,0	22 532,9	174 381,1	4 185 338,4
Plzeňský kraj	0,0	637 714,13	0,0	257 132,1	96 326,1	144,3	9 581,0	298 878,8	1 299 776,4
Středočeský kraj	0,0	3 894 961,77	0,0	394 616,4	1 289 325,7	47 026,5	7 633,0	511 574,0	6 145 137,4
Ústecký kraj	0,0	17 547 108,82	1 654 559,4	163 605,7	326 297,5	0,0	174 998,3	237 680,0	20 104 249,7
Zlínský kraj	0,0	200 125,65	0,0	127 863,1	31 556,2	0,0	196,4	273 445,1	633 186,4

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

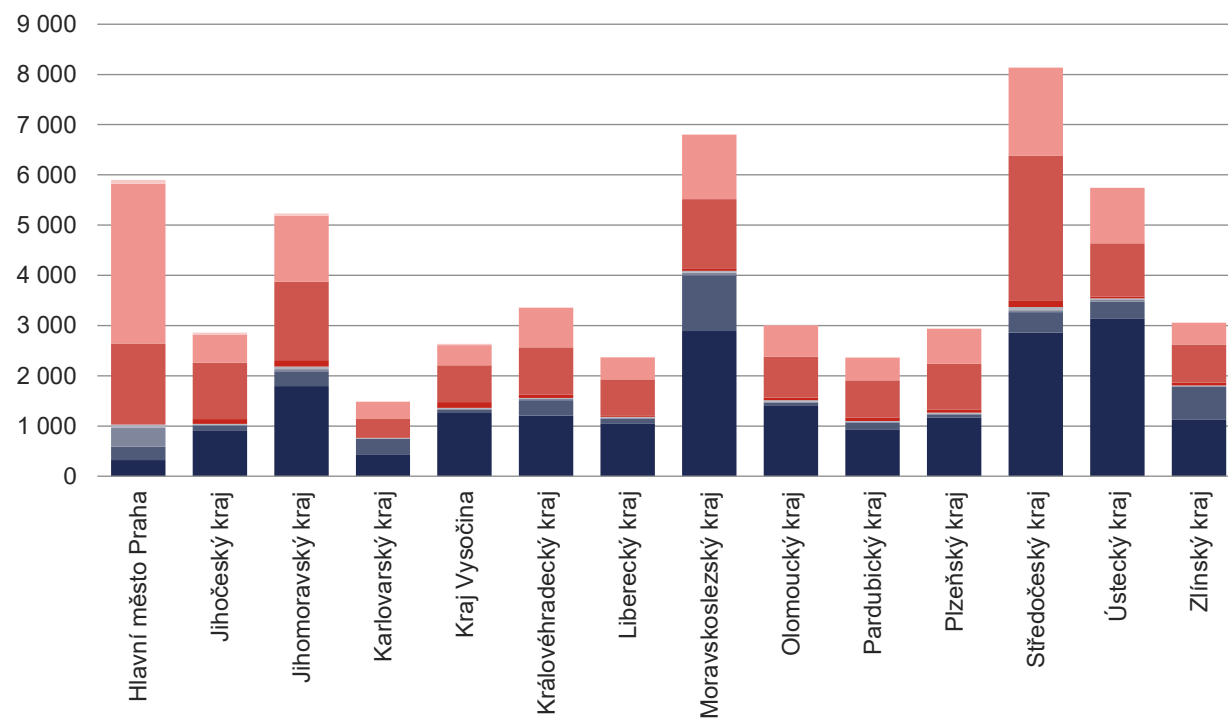
	VO z vvn	VO z vn	MOP	MOO	Celkem
Celkem ČR	7 612 178,7	22 090 267,2	7 544 000,5	15 634 581,1	52 881 027,4
Hlavní město Praha	130 225,8	3 042 669,1	1 113 032,6	1 607 901,5	5 893 829,0
Jihočeský kraj	160 618,9	1 058 475,1	508 530,5	1 125 546,5	2 853 171,0
Jihomoravský kraj	572 036,9	2 367 048,6	705 223,9	1 560 921,4	5 205 230,8
Karlovarský kraj	166 973,0	480 339,0	228 100,2	379 900,7	1 255 312,8
Kraj Vysočina	278 174,1	1 156 789,3	449 088,5	735 436,3	2 619 488,3
Královéhradecký kraj	550 713,7	1 224 921,1	461 378,5	943 197,4	3 180 210,7
Liberecký kraj	49 362,3	1 243 044,7	322 749,4	731 144,4	2 346 300,8
Moravskoslezský kraj	1 523 215,3	2 374 686,7	643 097,9	1 389 081,9	5 930 081,8
Olomoucký kraj	345 757,8	1 460 340,4	393 080,3	812 852,6	3 012 031,2
Pardubický kraj	286 801,3	938 125,4	376 533,0	737 100,1	2 338 559,8
Plzeňský kraj	156 437,3	1 437 128,7	436 971,0	905 561,5	2 936 098,4
Středočeský kraj	772 882,2	2 809 451,7	1 001 101,0	2 885 023,4	7 468 458,3
Ústecký kraj	2 021 696,7	1 531 398,5	513 052,8	1 064 947,2	5 131 095,3
Zlínský kraj	597 283,2	965 848,9	392 060,8	755 966,2	2 711 159,2



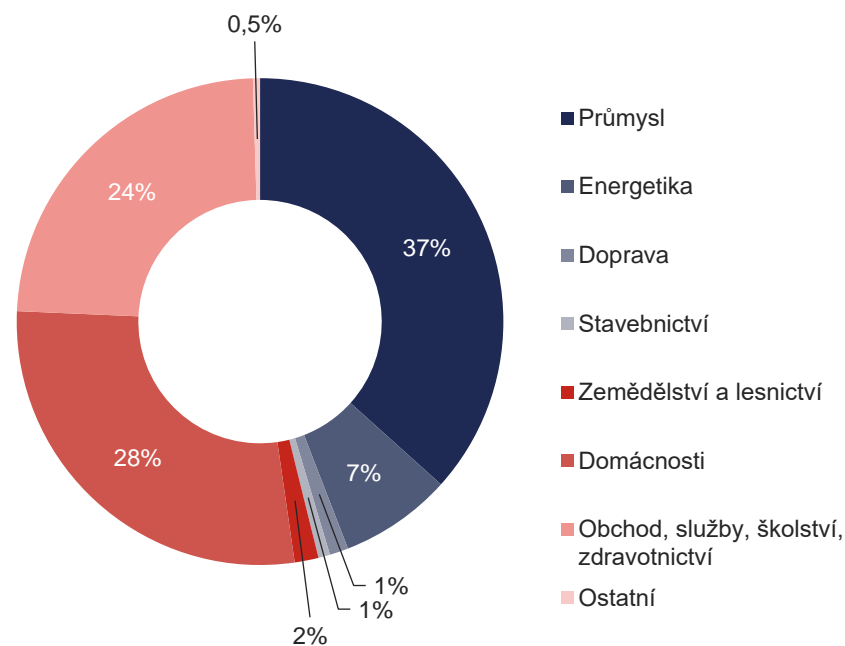
4.3 Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Celkem ČR	20 500 210,5	4 170 918,6	697 328,7	433 329,1	886 636,7	15 637 233,1	13 336 677,4	261 621,8	55 923 955,8
Hlavní město Praha	320 639,6	270 349,7	369 271,7	65 916,2	8 335,3	1 607 901,5	3 179 299,2	76 166,3	5 897 879,5
Jihočeský kraj	917 483,2	91 423,8	14 590,7	15 747,8	97 134,7	1 125 546,5	558 768,2	38 704,1	2 859 398,9
Jihomoravský kraj	1 796 729,7	274 984,5	59 693,3	54 419,2	124 967,2	1 563 165,0	1 311 820,2	42 293,1	5 228 072,3
Karlovarský kraj	437 270,2	302 852,0	5 138,1	16 425,6	11 230,0	379 900,7	330 960,5	2 319,5	1 486 096,7
Kraj Vysočina	1 257 509,3	73 559,7	8 847,3	23 429,6	110 381,0	735 455,2	399 413,7	29 246,2	2 637 841,9
Královéhradecký kraj	1 210 543,0	302 776,3	23 564,3	19 918,4	65 369,1	943 228,1	787 689,9	6 979,7	3 360 068,8
Liberecký kraj	1 043 988,4	103 018,1	15 591,0	17 631,1	18 372,0	731 144,4	437 262,0	2 619,0	2 369 625,9
Moravskoslezský kraj	2 890 906,0	1 107 864,9	53 529,5	38 091,4	40 376,9	1 389 129,8	1 280 212,8	8 934,2	6 809 045,6
Olomoucký kraj	1 400 048,4	64 403,0	14 665,9	32 340,6	56 079,1	813 057,3	626 103,4	8 043,7	3 014 741,4
Pardubický kraj	936 218,0	128 546,2	17 556,7	19 246,0	68 789,2	737 121,6	452 514,8	9 730,9	2 369 723,5
Plzeňský kraj	1 160 465,6	56 929,7	29 168,5	17 769,1	67 569,4	905 561,5	696 510,5	5 528,0	2 939 502,4
Středočeský kraj	2 861 163,8	405 041,0	40 107,3	64 380,0	129 693,5	2 885 108,0	1 747 093,6	12 637,3	8 145 224,4
Ústecký kraj	3 133 884,2	341 228,4	31 275,7	33 420,4	33 835,9	1 064 947,2	1 099 054,1	7 120,0	5 744 765,7
Zlínský kraj	1 133 361,0	647 941,3	14 328,8	14 593,7	54 503,5	755 966,2	429 974,4	11 299,8	3 061 968,7

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



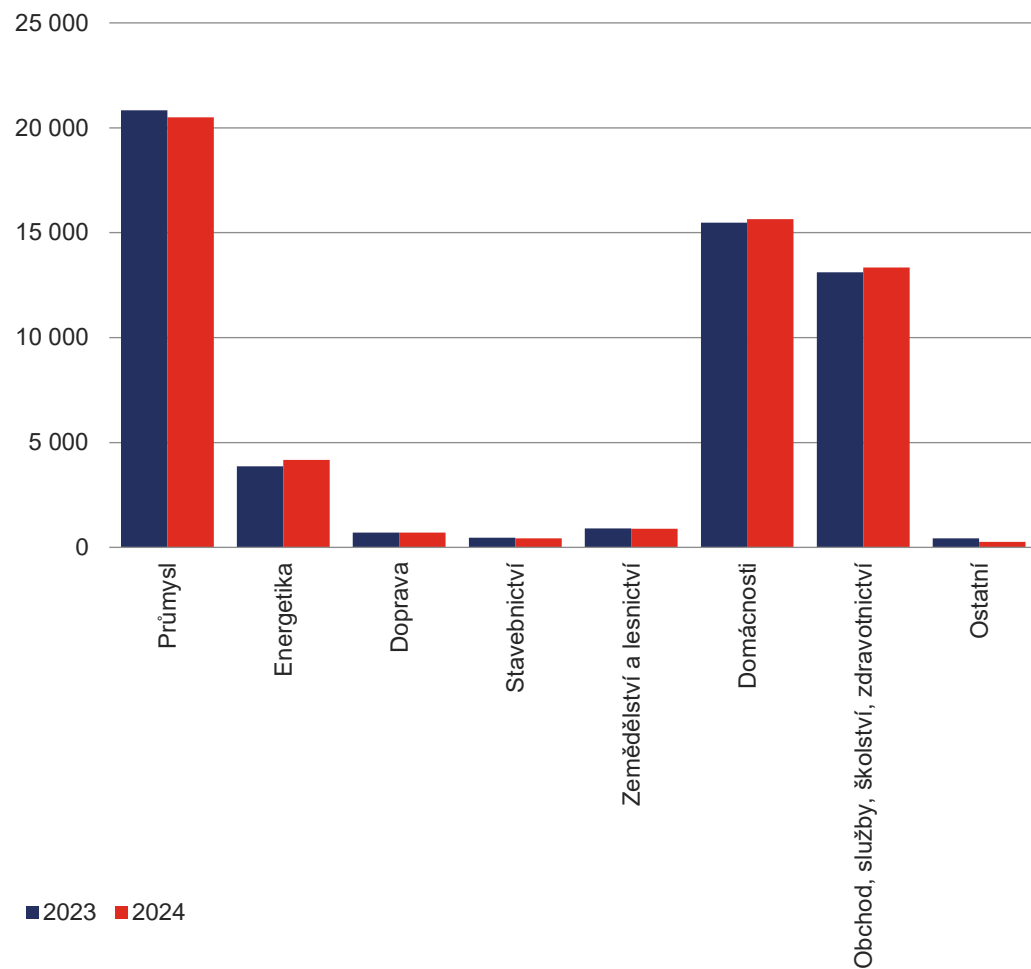
Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



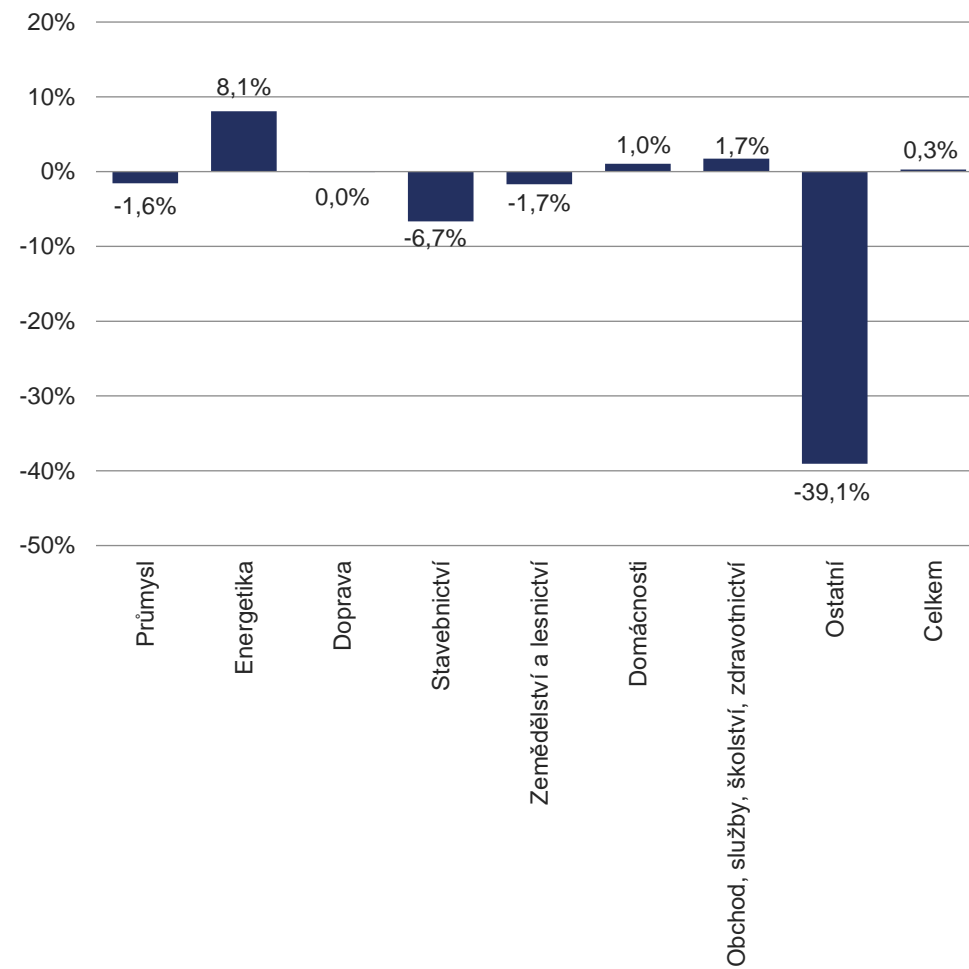
4.4 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství [GWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Spotřeba elektřiny netto 2023	20 825,9	3 858,8	697,5	464,3	901,9	15 475,3	13 109,1	429,4	55 762,2
Spotřeba elektřiny netto 2024	20 500,2	4 170,9	697,3	433,3	886,6	15 637,2	13 336,7	261,6	55 924,0
Meziroční změna	-325,7	312,1	-0,2	-30,9	-15,3	161,9	227,6	-167,8	161,7
Meziroční změna	-1,6%	8,1%	0,0%	-6,7%	-1,7%	1,0%	1,7%	-39,1%	0,3%

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



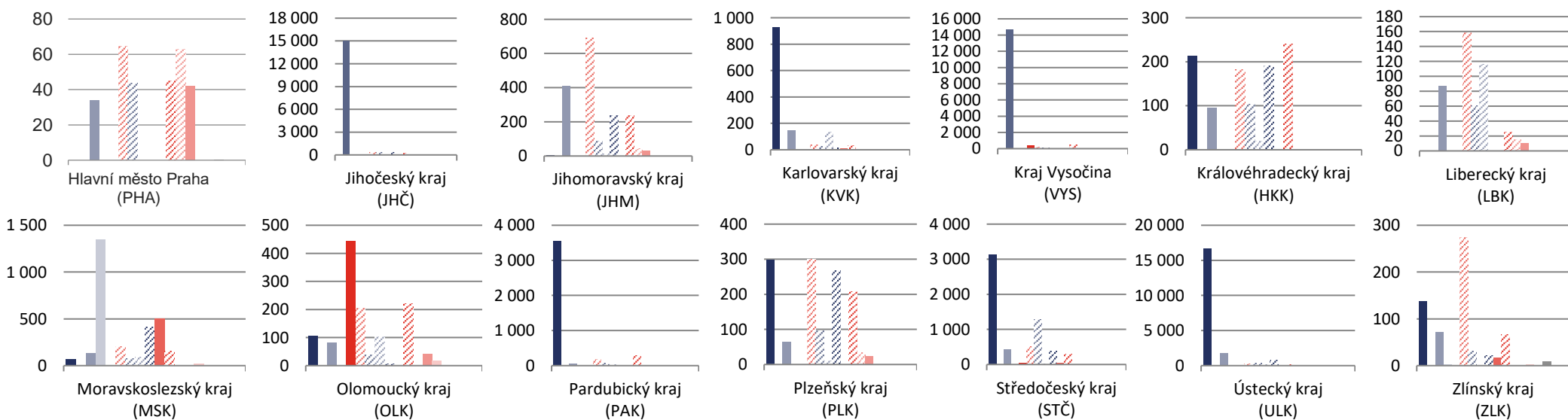
Meziroční změna (%)



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	291,3	16 373,6	1 756,6	1 327,4	15 970,1	1 046,9	473,5	3 008,8	1 265,8	4 185,3	1 299,8	6 145,1	20 104,2	633,2	73 881,8
■ Hnědé uhlí	0,0	57,9	4,4	928,6	11,3	212,7	0,8	70,8	106,1	3 551,4	297,1	3 132,7	16 647,3	137,8	25 159,1
■ Jaderné palivo	0,0	15 004,9	0,0	0,0	14 691,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 696,4
⊘ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	215,4	1 224,7	1 309,5	242,0	768,2	737,7	375,5	920,8	572,8	572,3	915,5	2 480,5	1 626,0	394,3	12 355,1
■ Zemní plyn	34,1	84,6	409,1	143,9	67,9	94,0	87,2	133,5	82,2	47,0	63,8	420,4	1 774,8	71,1	3 513,7
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,9	0,0	1 350,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,1	1 355,9
■ Přečerpávací	0,0	0,0	0,0	0,0	430,0	0,0	0,0	0,0	444,6	0,0	0,1	47,0	0,0	0,0	921,8
■ Ostatní plyny	0,0	1,2	0,0	9,6	0,0	0,0	0,0	507,2	0,1	0,0	0,0	51,0	52,6	16,1	637,9
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	41,8	0,0	31,3	0,8	0,0	0,0	10,1	1,7	40,8	0,0	22,9	0,0	0,2	0,7	150,3
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	23,2	18,8	11,3	0,0	1,4	0,0	2,3	57,1
■ Topné oleje	0,0	0,3	1,5	0,0	1,0	1,6	0,0	0,7	0,2	3,4	0,2	9,1	0,9	0,2	19,1
■ Ostatní kapalná paliva	0,1	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	3,0	0,2	8,6	12,6
■ Ostatní	0,0	0,0	0,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem OZE [GWh]	215,4	1 224,7	1 309,5	242,0	768,2	737,7	375,5	920,8	572,8	572,3	915,5	2 480,5	1 626,0	394,3	12 355,1
⊘ Biomasa	0,0	282,9	238,1	13,8	48,8	190,0	0,3	408,7	5,8	10,1	268,4	372,3	801,4	22,1	2 662,6
⊘ Bioplyn	44,8	244,1	235,5	31,4	421,7	241,1	25,0	152,4	219,2	289,2	208,3	299,7	85,6	67,0	2 564,9
⊘ Vodní	43,6	327,0	86,4	25,6	86,4	103,8	60,5	70,7	39,2	76,0	96,3	1 289,3	326,3	31,6	2 662,8
⊘ Fotovoltaika	64,4	370,6	692,1	35,9	186,3	182,4	158,7	201,7	204,7	174,4	298,9	511,6	237,7	273,4	3 592,7
⊘ Větrné	0,0	0,0	13,9	135,4	24,9	20,4	115,9	87,5	103,9	22,5	9,6	7,6	175,0	0,2	716,8
⊘ BRKO	62,6	0,0	43,5	0,0	0,0	0,0	15,1	0,0	0,0	0,0	34,0	0,0	0,0	0,0	155,3
Podíl OZE ¹⁾	73,9%	7,5%	74,6%	18,2%	4,8%	70,5%	79,3%	30,6%	45,2%	13,7%	70,4%	40,4%	8,1%	62,3%	16,7%

¹⁾ prostý podíl výroby elektřiny brutto z OZE a celkové výroby elektřiny brutto



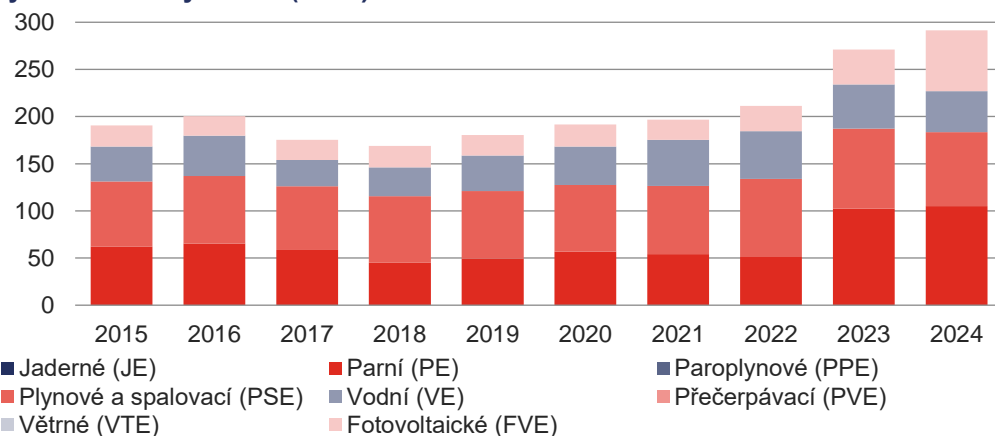
4.6 Vývoj instalovaného výkonu, výroby a spotřeby elektřiny v jednotlivých krajích ČR

4.6.1 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Hlavní město Praha

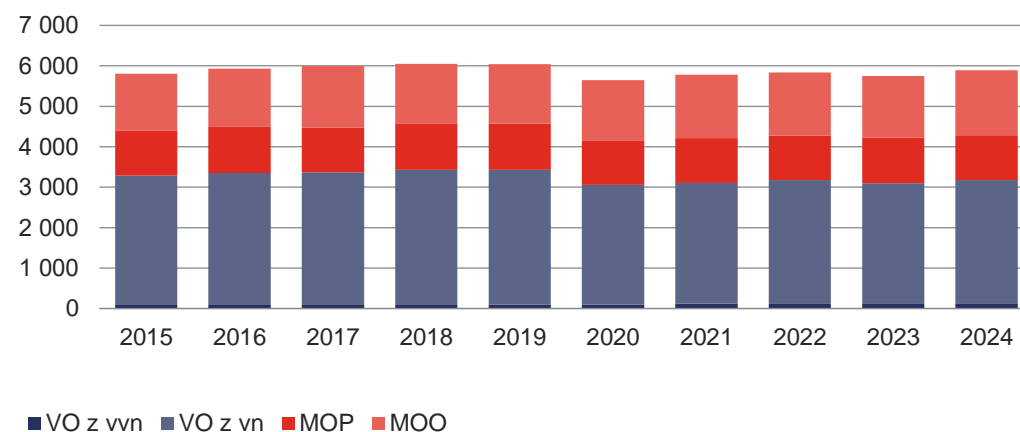


	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	200,4	200,0	200,0	200,4	200,6	202,5	204,1	86,1	117,9	181,6
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	148,1	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	17,4	17,4	17,4
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	17,4	18,0	18,1	18,5	18,7	19,2	20,0	27,0	36,4	68,7
Vodní (VE)	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	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)	23,0	22,2	22,1	22,0	22,0	24,2	25,0	30,4	52,9	84,3
Výroba elektřiny brutto [MWh]	190 669,3	200 541,5	175 359,8	168 935,7	180 454,0	191 655,3	196 873,4	211 201,6	270 989,0	291 330,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	61 998,8	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
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)	69 053,8	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
Vodní (VE)	37 311,9	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
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)	22 304,8	20 881,7	21 346,6	22 751,8	21 680,7	23 367,7	21 663,4	26 676,3	36 866,5	64 393,2
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	5 806 893,4	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	5 893 829,0
VO z vvn	102 510,9	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
VO z vn	3 188 271,9	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
MOP	1 114 661,0	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	1 113 032,6
MOO	1 401 449,6	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	1 607 901,5

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

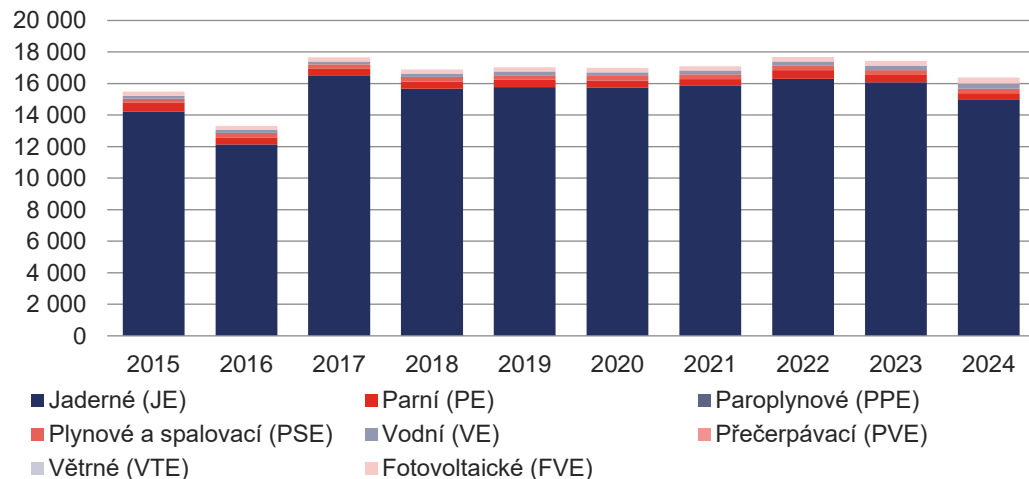


4.6.2 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihočeský kraj

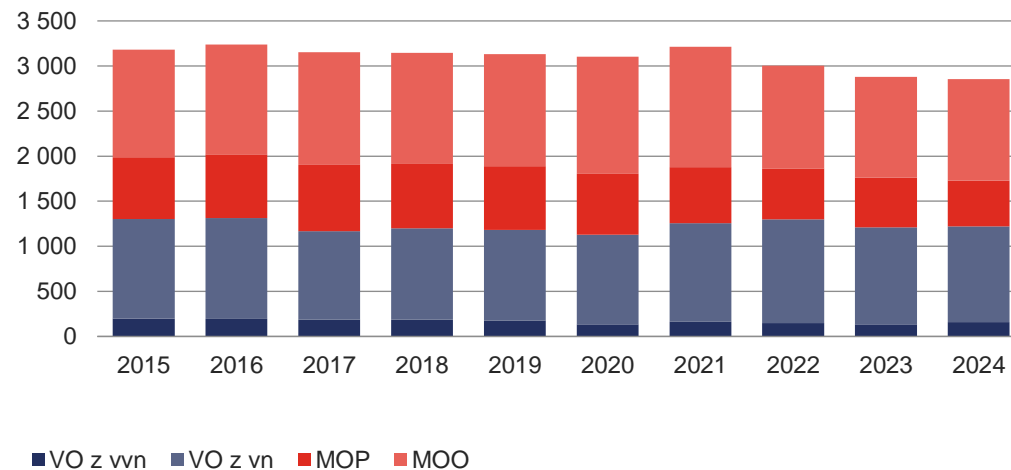


	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	2 939,9	2 899,9	2 910,3	2 911,4	2 920,1	2 952,0	2 952,1	2 967,2	3 039,7	3 088,6
Jaderné (JE)	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0
Parní (PE)	235,5	194,4	194,5	194,5	200,4	223,0	215,4	215,4	215,4	215,4
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)	45,9	47,4	47,0	47,3	49,5	50,5	53,0	53,5	56,2	61,6
Vodní (VE)	166,2	165,9	175,9	176,2	176,4	177,2	177,0	176,9	176,7	176,2
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)	242,3	242,1	243,0	243,6	243,8	251,2	256,7	271,3	341,4	385,4
Výroba elektřiny brutto [MWh]	15 498 937,6	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	16 373 620,4
Jaderné (JE)	14 232 842,5	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
Parní (PE)	542 952,1	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
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)	273 228,2	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
Vodní (VE)	185 149,7	197 519,3	180 391,8	206 749,2	240 609,6	235 924,1	242 916,1	247 573,4	282 041,2	327 020,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	1,7	0,0
Fotovoltaické (FVE)	264 765,1	253 549,7	266 406,4	272 212,1	271 723,4	272 676,4	265 697,7	286 365,8	315 687,1	370 620,0
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	3 179 521,2	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	2 853 171,0
VO z vvn	198 320,2	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
VO z vn	1 104 222,4	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
MOP	684 146,2	706 450,5	735 505,7	713 212,5	707 325,0	675 283,9	620 821,9	561 511,1	550 036,9	508 530,5
MOO	1 192 832,5	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	1 125 546,5

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

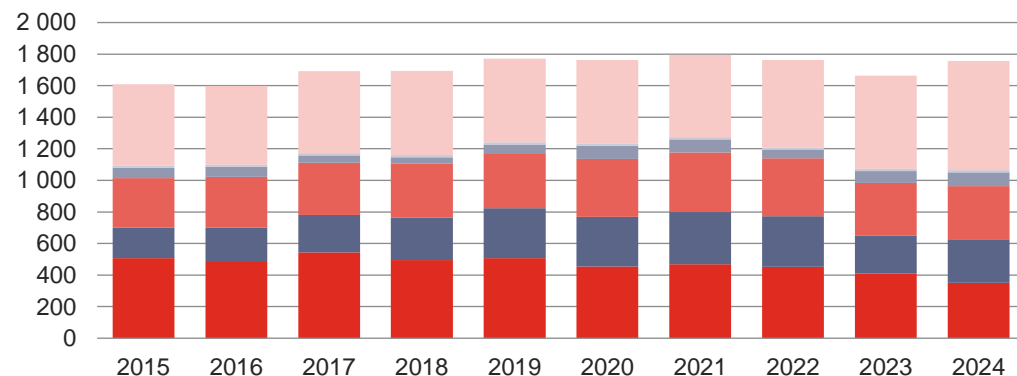


4.6.3 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihomoravský kraj



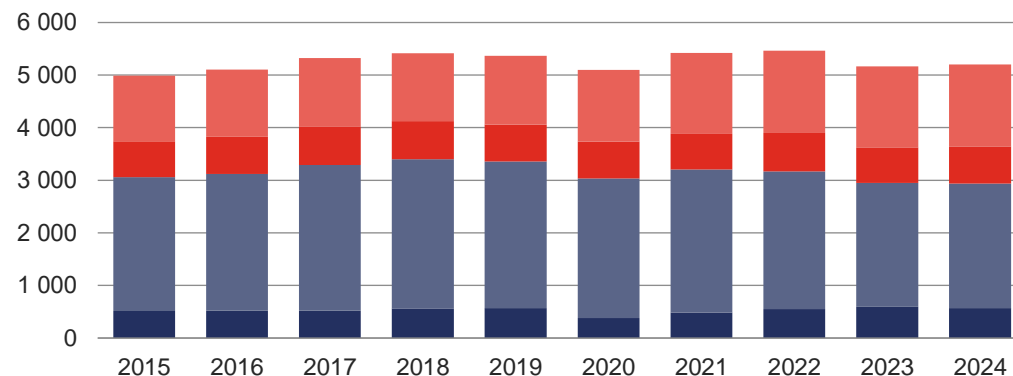
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	914,7	901,7	900,0	906,5	911,8	924,6	931,4	961,5	1 081,2	1 158,2
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	244,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3
Paroplynové (PPE)	118,0	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5
Plynové a spalovací (PSE)	61,4	66,1	64,5	71,8	74,4	76,9	78,7	82,1	88,0	95,1
Vodní (VE)	34,5	34,6	34,4	34,3	34,2	34,2	34,4	35,2	35,3	35,3
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)	448,0	447,9	447,9	447,2	449,9	460,2	465,1	491,0	604,7	674,5
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 609 483,2	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	1 756 582,8
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	507 321,7	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
Paroplynové (PPE)	193 020,1	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
Plynové a spalovací (PSE)	313 095,9	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
Vodní (VE)	65 353,8	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
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	13 836,9	11 988,2	14 817,8	14 207,5	14 963,8	14 185,0	12 977,9	13 710,9	13 960,9	13 937,0
Fotovoltaické (FVE)	516 854,7	499 408,8	518 255,8	534 024,9	527 782,7	530 660,3	521 270,3	555 976,7	590 420,8	692 053,5
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	4 990 959,4	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	5 205 230,8
VO z vn	513 265,0	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
VO z vn	2 547 947,0	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
MOP	678 159,8	709 864,5	719 569,3	723 468,2	703 532,8	696 259,4	674 705,4	728 762,6	672 417,5	705 223,9
MOO	1 251 587,6	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	1 560 921,4

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)



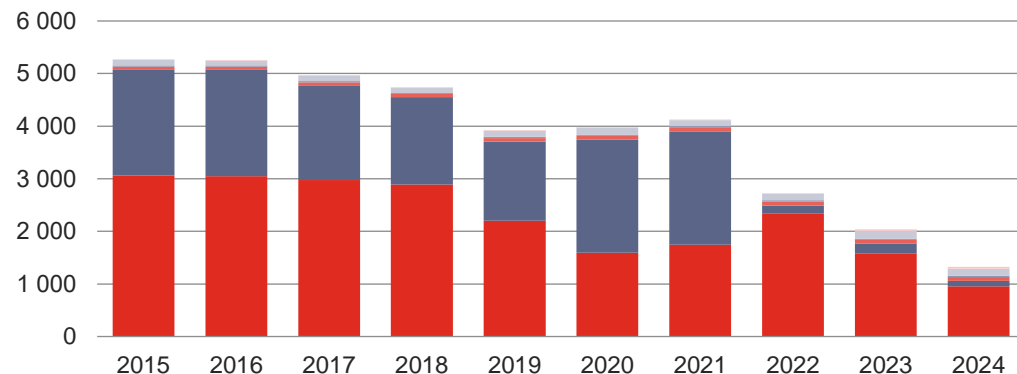
■ VO z vn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.4 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Karlovarský kraj



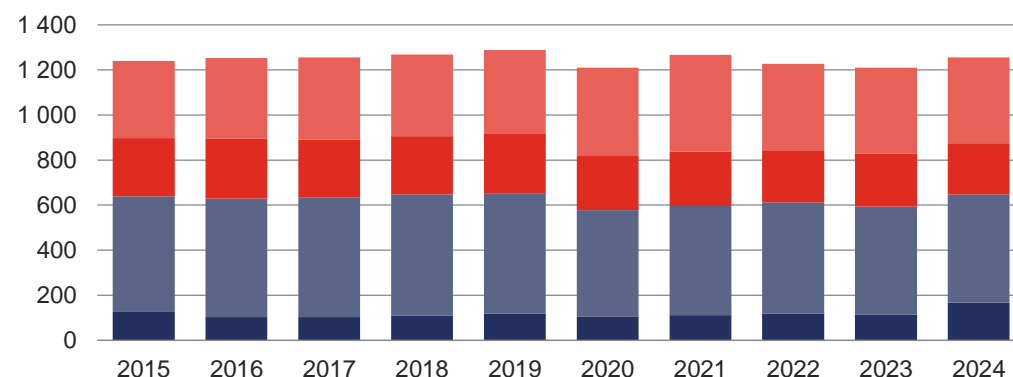
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	1 028,6	1 033,3	1 032,4	1 031,6	1 049,1	1 051,1	1 053,6	1 059,4	1 072,9	1 088,3
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	542,3	544,8	543,8	543,8	540,0	540,1	539,8	539,8	540,2	539,4
Paroplynové (PPE)	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Plynové a spalovací (PSE)	13,6	15,4	15,5	14,7	20,3	20,9	22,8	22,8	22,7	24,0
Vodní (VE)	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,0	7,9	7,9
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	52,1	52,1	52,1	52,1	67,9	67,9	67,9	67,6	67,6	67,6
Fotovoltaické (FVE)	13,1	13,1	13,1	13,1	12,9	14,2	15,1	21,3	34,5	49,5
Výroba elektřiny brutto [MWh]	5 269 189,9	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	1 327 376,3
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	3 057 949,0	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
Paroplynové (PPE)	2 012 546,1	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
Plynové a spalovací (PSE)	62 628,5	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
Vodní (VE)	22 076,1	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
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	101 173,3	89 135,9	102 336,6	96 999,4	114 912,4	131 006,7	107 028,4	122 473,7	148 297,3	135 375,5
Fotovoltaické (FVE)	12 817,0	12 338,1	12 464,3	13 842,3	13 333,0	13 978,4	13 574,2	17 031,1	26 348,2	35 862,2
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	1 239 901,4	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	1 255 312,8
VO z vvn	125 674,6	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
VO z vn	513 190,6	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
MOP	258 358,8	267 838,4	257 506,7	257 440,0	264 547,0	240 100,3	241 315,3	230 879,6	236 066,8	228 100,2
MOO	342 677,4	355 719,0	364 647,7	362 218,4	369 700,4	391 327,5	429 726,7	383 757,7	380 443,6	379 900,7

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)



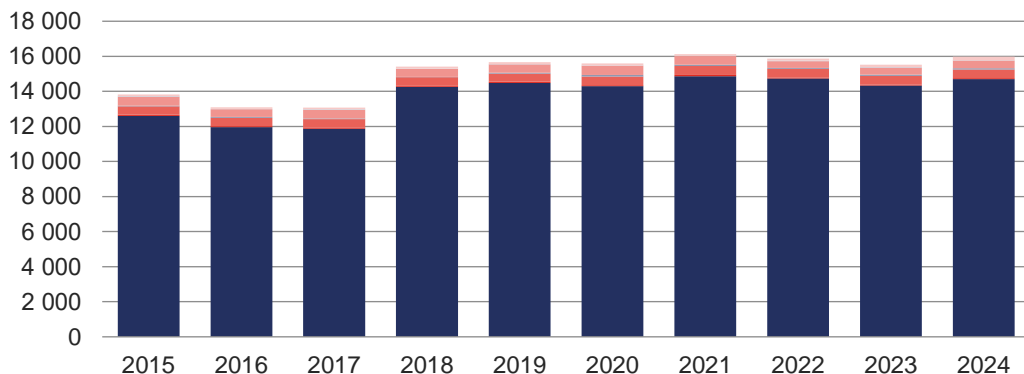
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.5 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Kraj Vysočina



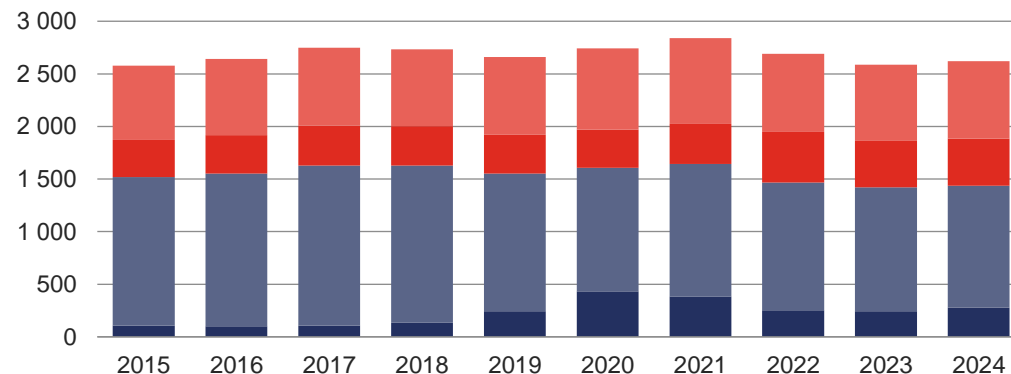
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	2 724,6	2 724,6	2 726,1	2 725,0	2 727,7	2 735,6	2 742,4	2 757,1	2 812,6	2 863,4
Jaderné (JE)	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0
Parní (PE)	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	14,8	14,8	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)	75,9	75,6	77,0	77,7	78,4	82,2	84,7	87,9	89,5	98,3
Vodní (VE)	16,6	16,7	16,6	16,6	16,6	16,9	16,9	16,9	17,4	17,5
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	10,9	11,9	11,9
Fotovoltaické (FVE)	91,0	91,1	91,3	89,6	91,5	95,3	99,6	111,6	164,1	206,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	13 822 650,0	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	15 970 110,5
Jaderné (JE)	12 608 005,2	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
Parní (PE)	59 128,4	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
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)	474 521,2	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
Vodní (VE)	50 916,6	51 632,4	37 703,3	33 035,0	49 935,1	90 083,9	85 025,0	43 958,0	69 962,9	86 402,8
Přečerpávací (PVE)	510 208,1	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
Větrné (VTE)	22 133,1	18 929,4	23 204,5	22 253,1	23 286,0	19 881,3	19 293,9	21 660,1	23 475,0	24 917,9
Fotovoltaické (FVE)	97 737,6	92 168,2	96 231,5	101 528,7	99 333,1	100 428,0	98 410,8	111 632,7	139 268,9	186 292,5
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 578 597,2	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	2 619 488,3
VO z vvn	106 679,0	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
VO z vn	1 412 513,9	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
MOP	352 020,6	366 596,8	380 530,0	374 832,4	369 698,5	360 357,4	379 898,6	479 841,1	440 973,7	449 088,5
MOO	707 383,6	723 961,5	740 405,3	731 970,3	736 924,4	772 272,0	818 017,4	743 219,9	725 883,9	735 436,3

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)



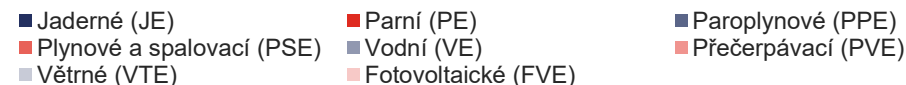
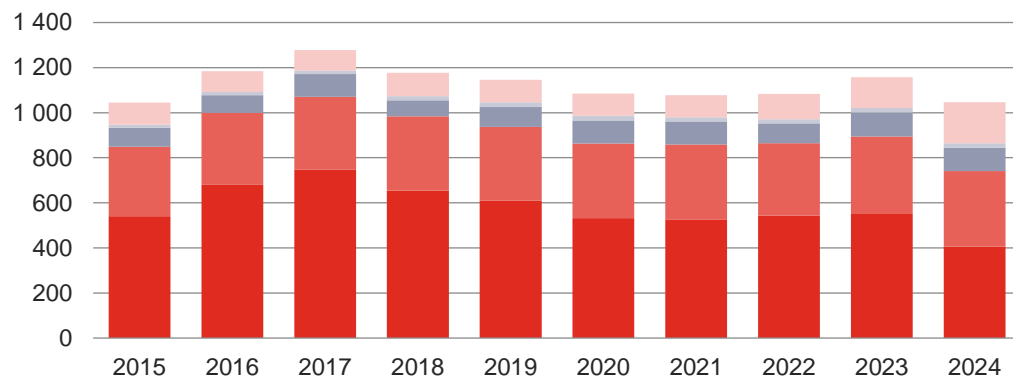
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.6 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Královéhradecký kraj

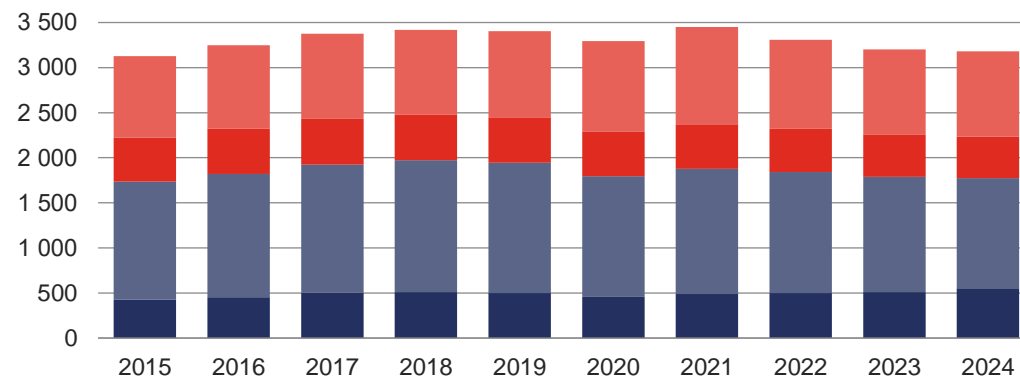


	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	381,5	383,2	384,0	387,6	388,6	380,3	384,2	399,4	451,9	505,1
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	52,7	53,7	53,8	55,9	56,4	58,3	58,9	59,2	61,8	66,4
Vodní (VE)	29,7	30,4	30,9	30,4	30,5	30,7	31,0	30,9	30,9	30,8
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	8,0	8,0	8,0	10,0	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Fotovoltaické (FVE)	91,4	91,5	91,6	91,7	91,9	98,5	101,5	116,4	166,4	215,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 045 057,6	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	1 046 946,1
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	539 989,8	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
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)	308 814,3	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
Vodní (VE)	83 771,6	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
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	14 881,9	14 091,1	15 735,5	18 532,1	21 876,9	21 524,2	18 368,3	17 550,3	20 589,8	20 414,5
Fotovoltaické (FVE)	97 600,1	91 426,7	90 474,2	103 457,9	99 635,3	98 059,5	98 020,2	112 012,8	136 450,8	182 381,5
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	3 126 163,2	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	3 180 210,7
VO z vvn	423 579,2	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
VO z vn	1 312 639,8	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
MOP	487 525,7	503 422,8	506 585,2	507 141,2	497 483,1	497 174,8	486 864,4	479 864,0	464 073,4	461 378,5
MOO	902 418,5	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	943 197,4

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

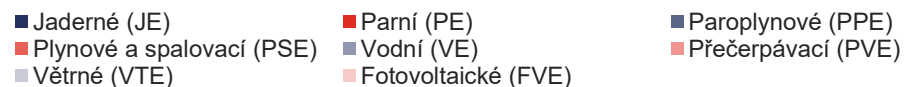
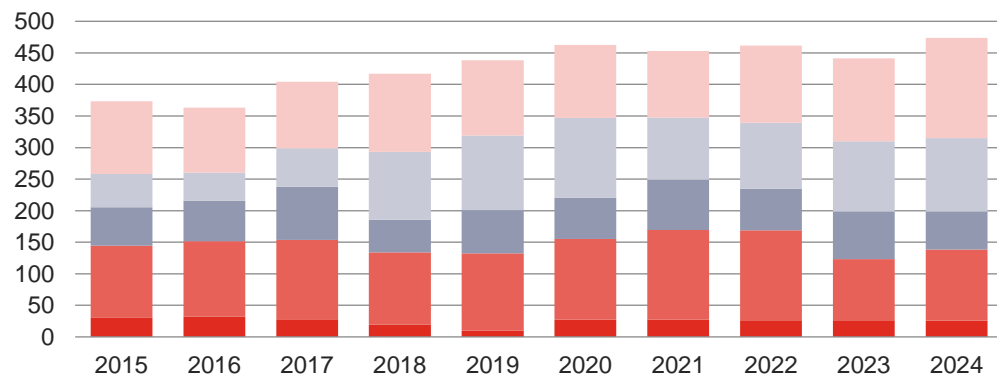


4.6.7 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Liberecký kraj

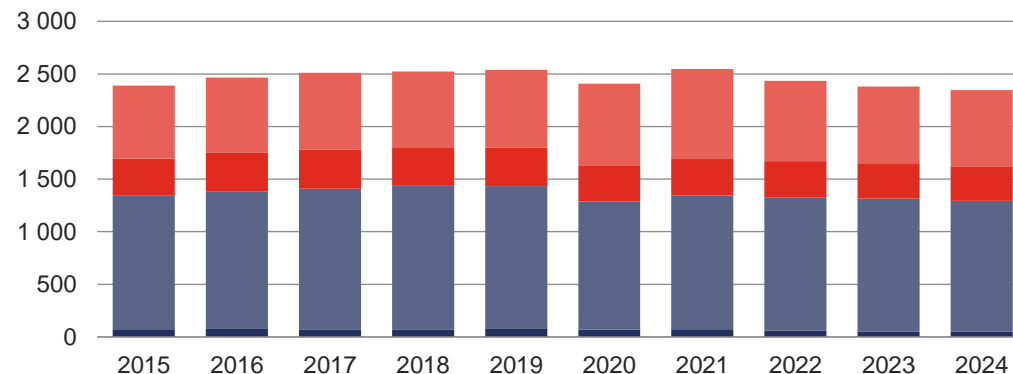


	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	197,2	199,9	230,2	231,0	235,9	235,8	237,6	246,3	275,7	303,9
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	29,8	32,1	33,3	34,1	37,5	40,2	40,7	41,6	42,0	47,5
Vodní (VE)	25,5	26,0	26,0	26,0	26,1	26,3	26,1	25,8	24,7	24,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	24,0	24,0	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	48,6	48,8
Fotovoltaické (FVE)	108,0	108,0	111,0	111,0	112,3	114,4	115,9	123,9	155,5	178,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	373 150,7	363 081,1	404 451,4	416 970,3	438 257,8	462 433,2	453 194,0	461 730,1	441 197,2	473 503,5
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	30 792,7	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
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)	113 994,0	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
Vodní (VE)	60 437,8	64 224,5	83 803,8	51 518,9	68 464,1	65 883,0	79 218,6	65 953,3	75 835,6	60 490,9
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	53 009,2	44 382,1	61 223,4	107 882,8	118 230,4	125 888,0	98 483,8	104 305,3	110 889,3	115 889,0
Fotovoltaické (FVE)	114 917,1	102 956,0	105 551,6	123 621,1	119 321,4	115 676,5	105 887,1	122 464,6	131 251,7	158 706,3
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 390 140,4	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	2 346 300,8
VO z vvn	71 701,1	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
VO z vn	1 269 092,7	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
MOP	354 569,0	363 313,3	371 324,7	361 374,2	363 566,7	345 584,5	351 909,2	342 087,5	330 909,1	322 749,4
MOO	694 777,6	715 351,0	732 283,4	727 404,9	739 647,9	774 250,9	848 483,2	764 508,9	733 626,7	731 144,4

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

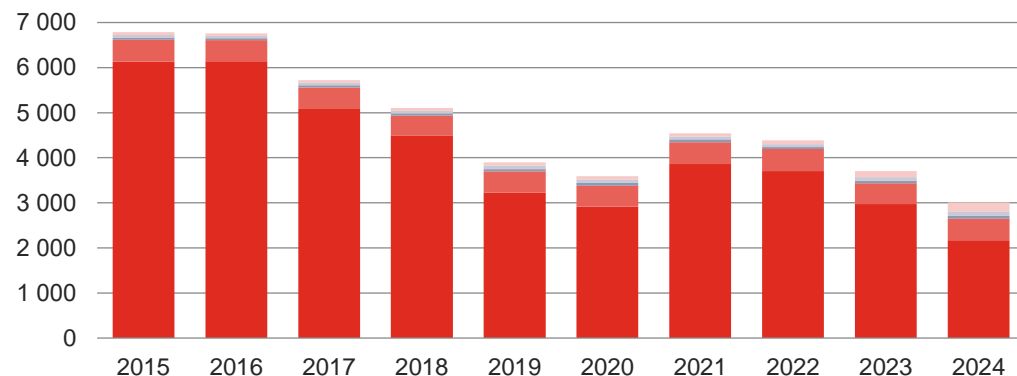


4.6.8 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Moravskoslezský kraj



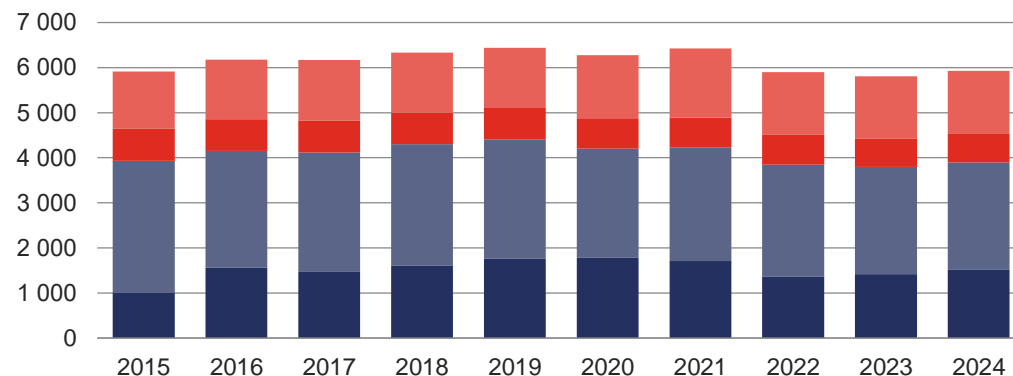
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	1 787,8	1 787,0	1 788,4	1 792,7	1 706,8	1 492,4	1 474,5	1 503,5	1 626,7	1 722,1
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 607,8	1 606,1	1 606,1	1 606,1	1 513,1	1 283,1	1 260,2	1 260,2	1 296,2	1 296,2
Paroplynové (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)	80,0	80,7	82,3	82,3	87,2	92,8	93,1	93,9	97,9	128,5
Vodní (VE)	17,4	17,5	17,3	17,3	17,3	18,2	17,9	18,3	18,3	18,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	21,8	21,8	21,8	26,2	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	37,5
Fotovoltaické (FVE)	60,8	60,9	60,8	60,8	60,8	70,0	74,8	102,7	186,0	241,9
Výroba elektřiny brutto [MWh]	6 787 120,5	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	3 008 804,2
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	6 136 524,7	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
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)	478 861,4	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
Vodní (VE)	50 922,6	46 244,4	45 401,3	49 330,2	52 203,0	64 756,5	60 209,9	42 782,4	58 966,0	70 676,4
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	57 748,8	47 343,9	56 794,3	54 839,1	78 690,8	80 272,0	66 059,0	67 517,4	77 980,8	87 456,9
Fotovoltaické (FVE)	63 063,0	59 043,2	59 616,7	62 258,5	64 315,6	68 629,3	70 082,4	85 116,0	134 464,4	201 695,9
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	5 910 405,3	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	5 930 081,8
VO z vvn	1 010 328,9	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
VO z vn	2 920 386,3	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
MOP	712 406,3	707 463,0	712 150,6	699 509,4	698 513,0	673 142,9	657 977,3	663 432,9	631 611,9	643 097,9
MOO	1 267 283,8	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	1 389 081,9

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)



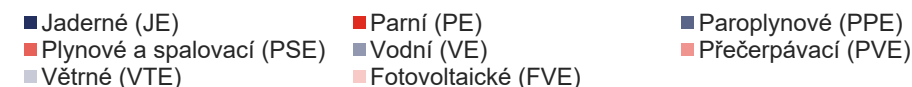
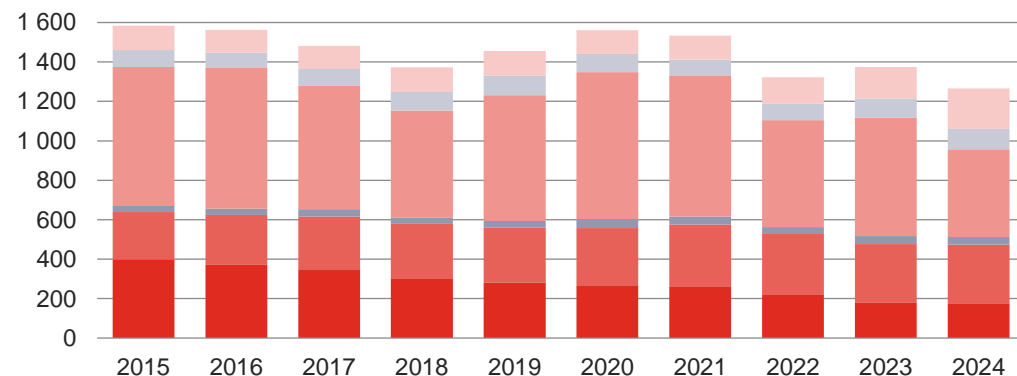
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.9 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Olomoucký kraj

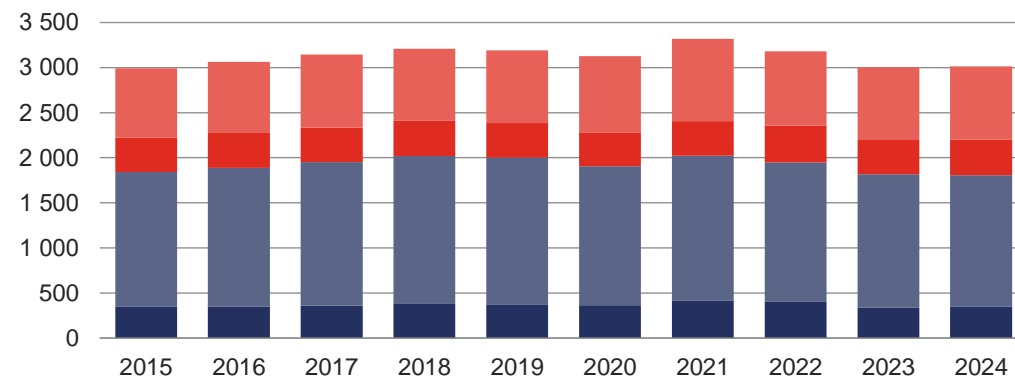


	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	1 029,3	1 029,5	1 039,6	1 042,5	1 044,7	1 054,5	1 058,7	1 064,7	1 117,1	1 141,5
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,6	111,6	100,4	100,4	68,4
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	100,3	101,6	111,5	112,2	114,0	118,9	120,6	122,8	124,7	130,1
Vodní (VE)	12,4	12,6	12,9	12,8	13,0	13,5	13,4	13,4	13,4	13,0
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	43,8	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	57,2
Fotovoltaické (FVE)	111,0	109,7	109,7	109,8	110,0	114,6	117,2	132,2	182,7	222,9
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 583 048,1	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	1 265 812,6
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	398 226,3	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
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)	240 360,9	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
Vodní (VE)	30 713,0	32 107,2	37 673,9	26 863,4	34 828,9	45 270,4	40 094,8	30 808,7	40 259,0	39 216,1
Přečerpávací (PVE)	704 373,7	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
Větrné (VTE)	87 365,1	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
Fotovoltaické (FVE)	122 009,1	115 705,0	117 255,1	125 515,6	125 373,5	120 006,1	122 154,5	134 090,9	159 166,3	204 689,3
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 990 934,9	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	3 012 031,2
VO z vvn	345 903,9	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
VO z vn	1 495 020,9	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
MOP	380 284,2	385 757,8	385 213,8	390 773,1	385 097,9	374 829,7	382 038,0	408 843,3	379 789,7	393 080,3
MOO	769 725,9	790 964,6	808 272,9	802 073,3	803 330,0	846 564,4	914 136,8	824 023,2	806 435,6	812 852,6

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

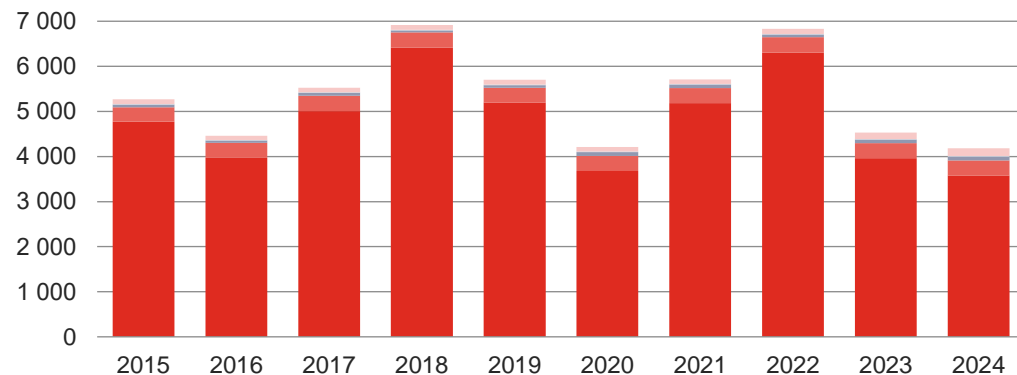


4.6.10 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Pardubický kraj



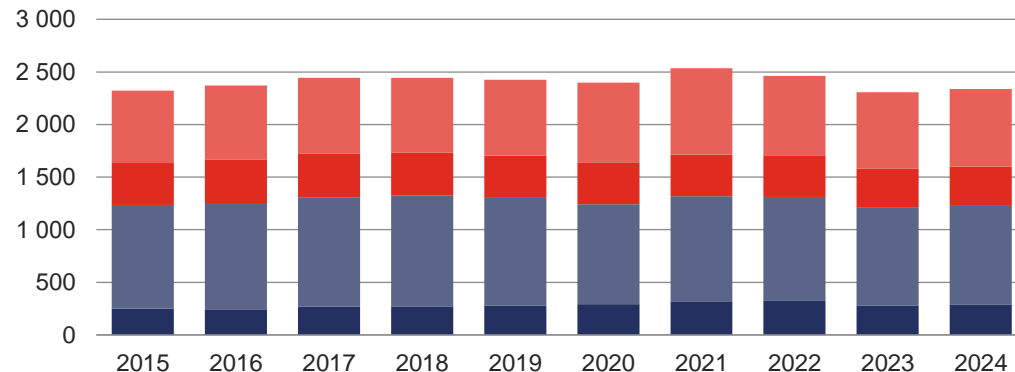
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	1 472,3	1 472,7	1 474,3	1 474,3	1 475,3	1 478,1	1 485,1	1 499,3	1 577,3	1 633,8
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 276,5	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 293,7	1 293,7
Paroplynové (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)	52,1	53,8	55,2	55,4	55,7	56,0	58,3	59,8	67,5	80,8
Vodní (VE)	29,2	29,5	29,6	29,5	29,6	30,0	30,1	30,0	30,1	30,1
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	19,3	19,3	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	23,0	23,0
Fotovoltaické (FVE)	95,3	96,5	96,5	96,5	97,1	99,2	103,8	116,6	163,1	206,3
Výroba elektřiny brutto [MWh]	5 265 895,1	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	4 185 338,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	4 768 562,6	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
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)	325 331,6	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
Vodní (VE)	54 610,7	49 531,6	62 945,0	38 843,4	57 099,2	82 016,6	71 769,6	54 687,2	75 599,7	76 037,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	16 870,9	13 098,2	18 141,6	17 987,8	19 583,1	16 458,8	16 387,2	18 028,4	16 533,4	22 532,9
Fotovoltaické (FVE)	100 519,4	93 960,5	94 446,6	105 263,3	103 422,4	99 675,3	97 159,5	110 098,5	137 878,3	174 381,1
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 323 085,4	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	2 338 559,8
VO z vvn	249 990,1	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
VO z vn	986 834,1	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
MOP	396 954,8	409 766,3	418 017,8	407 464,5	401 067,7	398 122,1	394 857,8	393 895,8	367 732,2	376 533,0
MOO	689 306,4	704 649,6	718 090,3	713 306,3	722 530,6	757 721,2	823 354,9	755 789,8	726 108,0	737 100,1

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)



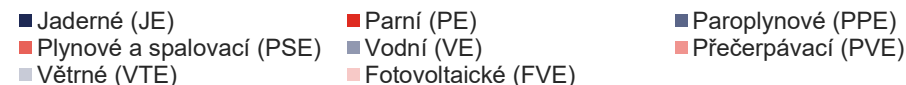
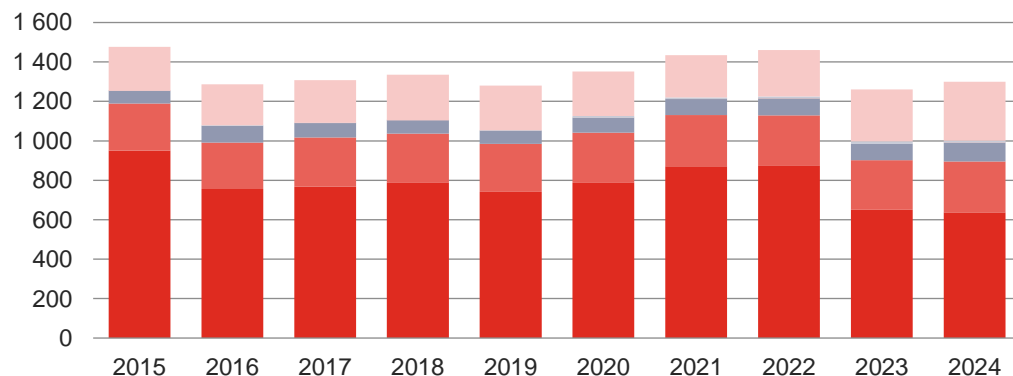
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.11 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Plzeňský kraj

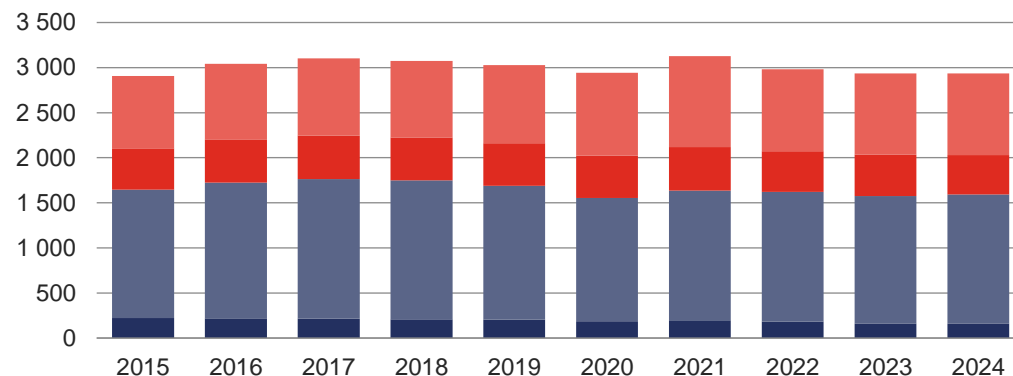


	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	540,5	551,4	555,5	555,3	563,6	574,5	577,4	594,5	656,2	709,7
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	244,7	255,2	255,2	255,2	258,7	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	62,4	62,5	66,6	66,7	66,7	69,7	69,7	71,1	72,6	72,3
Vodní (VE)	19,9	20,2	20,3	20,3	20,6	21,1	21,2	21,3	21,3	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	0,8	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Fotovoltaické (FVE)	211,1	211,1	211,0	210,8	210,8	214,8	217,6	233,3	293,5	346,8
Výroba elektřiny brutto [MWh]	1 476 375,9	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	1 299 776,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	950 740,1	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
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)	238 126,2	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
Vodní (VE)	64 740,2	85 543,7	73 725,6	67 762,1	67 891,4	74 885,0	80 742,6	86 042,1	84 863,0	96 326,1
Přečerpávací (PVE)	14,7	0,0	3,4	44,4	44,1	1,6	52,0	1,4	0,0	144,3
Větrné (VTE)	1 197,1	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
Fotovoltaické (FVE)	221 557,6	208 508,1	215 574,0	230 450,1	225 560,1	226 347,9	215 325,2	235 155,3	263 324,0	298 878,8
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 908 099,2	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	2 936 098,4
VO z vvn	221 937,8	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
VO z vn	1 423 926,6	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
MOP	458 892,0	479 182,7	481 051,3	474 986,1	474 149,2	467 866,2	482 966,1	452 071,2	455 619,6	436 971,0
MOO	803 342,8	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	905 561,5

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

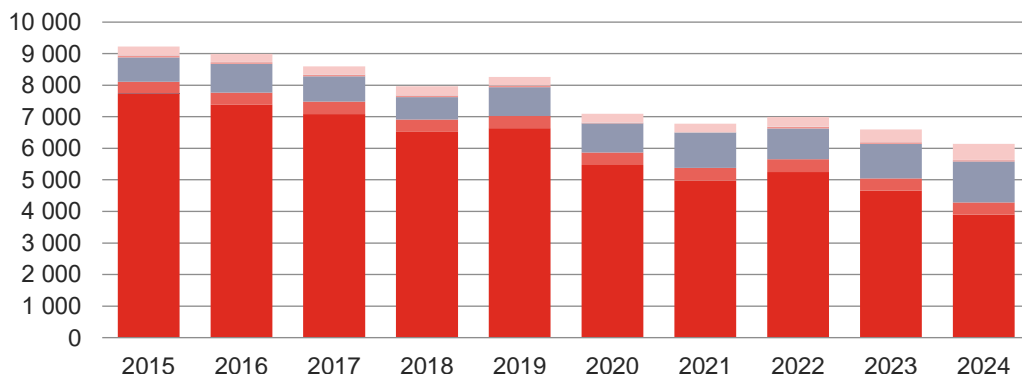


4.6.12 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Středočeský kraj



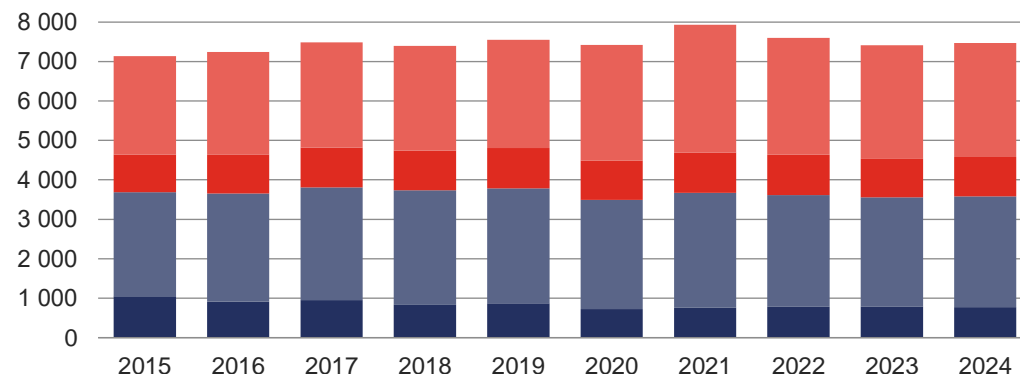
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	2 858,5	2 861,0	2 865,5	2 869,2	2 793,1	2 810,2	2 324,9	2 377,3	2 530,1	2 706,9
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 728,5	1 727,9	1 729,3	1 729,2	1 652,0	1 652,4	1 152,0	1 151,9	1 151,9	1 151,7
Paroplynové (PPE)	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	191,9	192,9	195,5	198,5	198,9	198,8	204,4	211,3	211,5	270,7
Vodní (VE)	640,4	642,7	643,3	644,1	644,1	644,5	644,7	644,8	645,4	645,4
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	6,1	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Fotovoltaické (FVE)	246,4	246,5	246,4	246,4	247,0	263,5	272,7	318,2	470,3	588,0
Výroba elektřiny brutto [MWh]	9 221 891,6	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	6 145 137,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	7 729 599,7	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
Paroplynové (PPE)	1 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	383 064,1	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
Vodní (VE)	769 186,0	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	1 289 325,7
Přečerpávací (PVE)	61 365,4	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
Větrné (VTE)	9 958,8	8 787,0	7 631,0	6 925,8	9 000,7	8 316,6	5 400,4	4 656,7	7 475,5	7 633,0
Fotovoltaické (FVE)	267 617,6	250 811,2	255 960,4	279 841,6	267 469,7	275 048,3	267 218,4	307 223,1	398 699,5	511 574,0
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	7 139 474,5	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	7 468 458,3
VO z vvn	1 045 917,5	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
VO z vn	2 638 037,5	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
MOP	952 841,8	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	1 001 101,0
MOO	2 502 677,8	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	2 885 023,4

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)



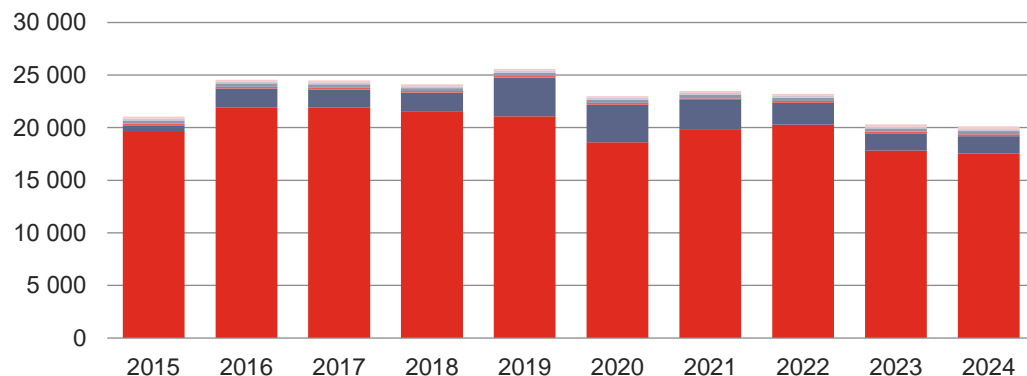
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.13 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Ústecký kraj



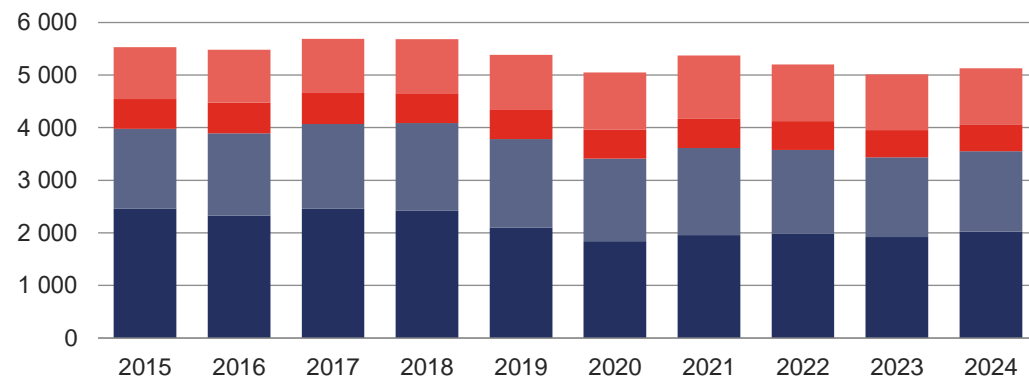
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	5 467,1	5 622,9	5 854,2	5 841,2	5 660,8	5 224,7	5 229,1	5 287,0	5 341,2	5 417,6
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	4 239,0	4 394,2	4 624,6	4 624,6	4 443,4	4 003,4	4 003,4	4 034,8	4 034,8	4 043,9
Paroplynové (PPE)	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	844,9
Plynové a spalovací (PSE)	42,9	45,2	45,2	45,0	45,8	45,4	45,5	45,6	57,1	57,3
Vodní (VE)	76,6	76,6	77,5	77,5	77,3	77,3	77,4	77,6	77,6	77,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8
Fotovoltaické (FVE)	176,8	175,1	175,2	162,4	162,5	166,8	170,9	197,2	239,9	307,1
Výroba elektřiny brutto [MWh]	21 061 882,9	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	20 104 249,7
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	19 674 244,7	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
Paroplynové (PPE)	542 356,9	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
Plynové a spalovací (PSE)	170 651,6	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
Vodní (VE)	296 550,4	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
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	194 182,7	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
Fotovoltaické (FVE)	183 896,6	159 370,8	167 128,3	181 895,7	166 950,4	163 064,7	158 517,2	190 630,9	205 158,0	237 680,0
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	5 528 705,9	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	5 131 095,3
VO z vvn	2 461 991,2	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
VO z vn	1 514 404,7	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
MOP	570 867,7	579 928,2	585 719,6	570 504,3	565 061,0	549 979,6	555 742,4	544 121,7	517 284,0	513 052,8
MOO	981 442,2	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	1 064 947,2

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)



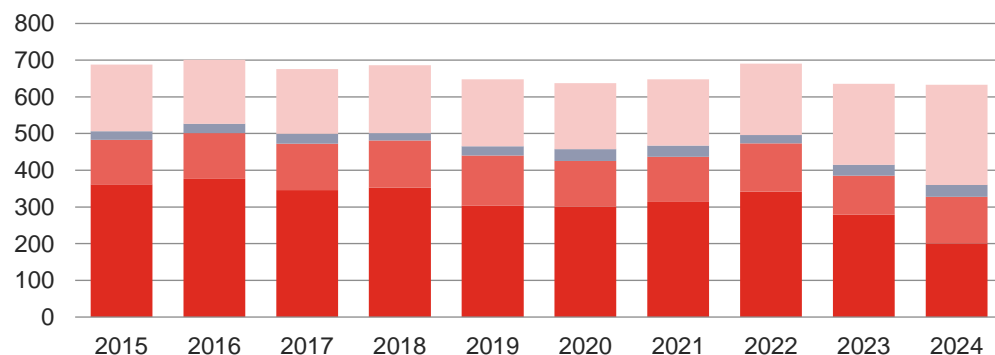
■ VO z vvn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

4.6.14 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Zlínský kraj



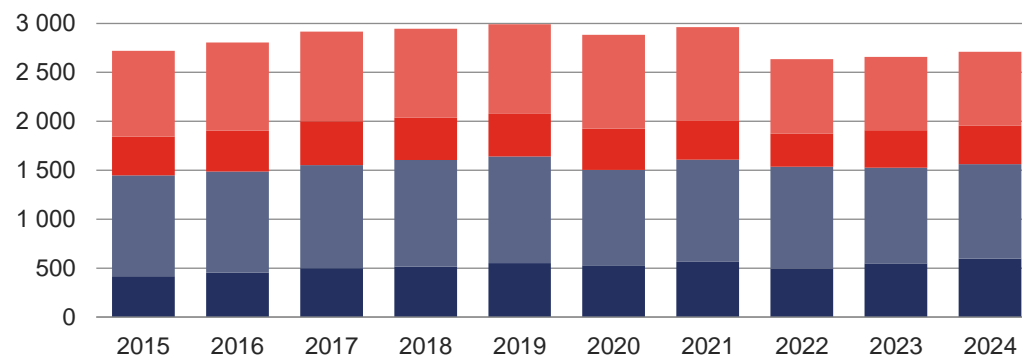
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Instalovaný výkon [MW_e]	335,1	339,9	333,1	333,8	336,2	334,4	340,4	356,9	417,9	460,1
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	138,7	142,9	137,6	137,6	137,7	132,5	132,5	131,7	131,7	131,7
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	29,1	29,1	30,4	31,1	34,1	32,5	33,4	34,4	36,8	40,8
Vodní (VE)	7,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	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	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Fotovoltaické (FVE)	160,0	160,1	157,1	157,2	156,4	161,4	166,4	182,8	241,4	279,6
Výroba elektřiny brutto [MWh]	688 406,1	700 928,9	675 695,6	686 050,6	647 417,6	637 624,7	648 031,1	690 476,7	635 487,2	633 186,4
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	361 800,7	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
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)	121 080,8	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
Vodní (VE)	23 646,8	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
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	253,8	247,8	282,9	147,0	159,4	149,5	119,6	183,7	260,6	196,4
Fotovoltaické (FVE)	181 624,1	174 089,2	176 196,7	184 929,8	181 845,9	180 108,9	180 549,5	194 644,1	220 355,8	273 445,1
Spotřeba elektřiny netto [MWh]	2 719 166,7	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	2 711 159,2
VO z vn	418 592,2	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
VO z vn	1 027 574,6	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
MOP	398 008,2	419 137,8	446 233,5	433 345,7	433 638,5	418 948,0	393 519,7	337 498,6	383 896,1	392 060,8
MOO	874 991,7	898 352,4	917 601,5	907 154,1	917 426,1	960 071,3	960 661,6	762 783,2	748 992,2	755 966,2

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)

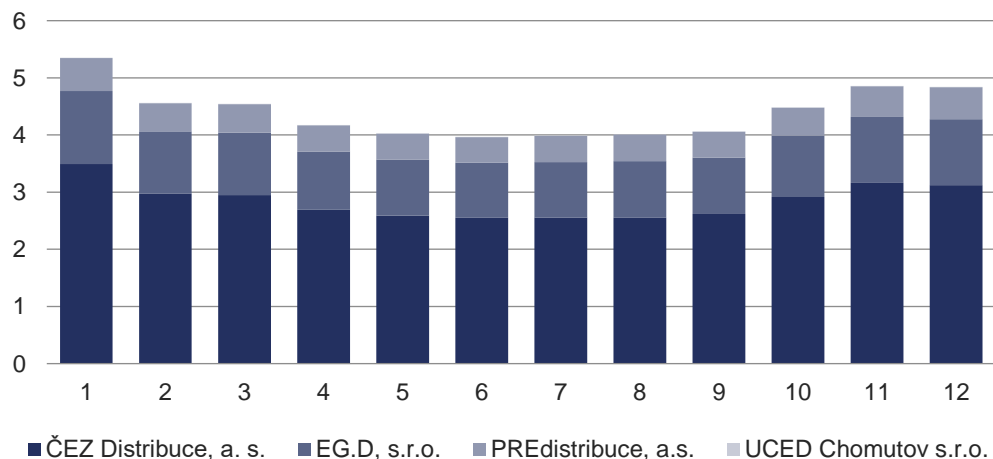


■ VO z vn ■ VO z vn ■ MOP ■ MOO

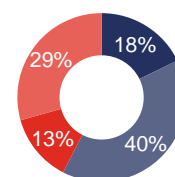
4.7 Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Ríjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem RDS	5 350 403,7	4 560 403,6	4 545 497,8	4 176 601,4	4 029 159,1	3 964 925,5	3 988 833,4	4 013 915,4	4 062 987,6	4 485 210,1	4 860 166,2	4 842 923,8	52 881 027,4
■ VO z vvn	632 376,2	603 722,7	616 524,7	594 622,2	623 152,2	686 055,7	664 563,2	640 809,3	669 289,7	677 877,2	654 520,6	548 664,8	7 612 178,7
■ VO z vn	2 011 031,5	1 844 554,1	1 855 039,5	1 815 311,4	1 806 813,7	1 789 363,2	1 794 194,7	1 825 250,3	1 819 537,7	1 911 507,0	1 936 470,5	1 681 193,6	22 090 267,2
■ MOP	833 644,8	681 441,8	668 119,0	577 564,9	546 122,3	520 225,8	539 438,7	545 636,2	550 248,1	633 105,6	712 475,9	735 977,4	7 544 000,5
■ MOO	1 873 351,1	1 430 685,0	1 405 814,6	1 189 102,9	1 053 070,9	969 280,8	990 636,9	1 002 219,5	1 023 912,1	1 262 720,3	1 556 699,1	1 877 087,9	15 634 581,1
ČEZ Distribuce, a. s.	3 489 263,5	2 972 293,2	2 947 477,5	2 691 628,3	2 588 680,8	2 550 853,0	2 559 047,4	2 551 586,7	2 620 034,2	2 914 653,9	3 161 951,6	3 124 361,2	34 171 831,2
■ VO z vvn	511 901,5	484 181,8	493 238,7	465 630,8	493 298,5	537 680,5	536 697,5	497 861,1	539 413,3	545 812,4	528 908,6	442 355,9	6 076 980,6
■ VO z vn	1 246 980,9	1 146 888,2	1 149 916,7	1 123 074,9	1 115 126,6	1 098 594,6	1 085 810,3	1 106 870,2	1 116 830,3	1 186 760,2	1 197 996,4	1 020 920,1	13 595 769,4
■ MOP	491 085,0	402 992,4	384 660,9	339 607,5	319 568,2	308 653,7	318 770,8	327 137,0	325 360,7	377 346,8	424 502,6	441 603,4	4 461 288,9
■ MOO	1 239 296,0	938 230,9	919 661,1	763 315,1	660 687,5	605 924,3	617 768,9	619 718,4	638 429,9	804 734,5	1 010 544,0	1 219 481,8	10 037 792,3
EG.D, s.r.o.	1 278 227,2	1 092 663,7	1 093 769,4	1 020 175,7	982 591,6	964 515,1	968 690,9	990 888,2	983 338,6	1 076 185,8	1 155 471,9	1 151 069,7	12 757 587,8
■ VO z vvn	111 786,9	110 448,4	112 730,2	118 243,0	119 015,1	137 713,6	118 079,0	133 037,2	119 740,2	119 663,3	112 184,5	92 330,8	1 404 972,2
■ VO z vn	487 067,7	453 224,4	451 499,7	446 529,4	439 995,1	438 517,1	442 996,0	448 328,4	449 446,5	468 532,1	474 333,7	395 405,8	5 395 875,8
■ MOP	219 668,6	170 379,3	167 335,9	148 513,3	146 008,5	137 915,9	147 974,2	147 275,2	148 328,3	163 919,2	184 741,4	186 579,8	1 968 639,5
■ MOO	459 704,1	358 611,6	362 203,5	306 890,1	277 572,9	250 368,5	259 641,6	262 247,4	265 823,7	324 071,3	384 212,4	476 753,2	3 988 100,3
PREdistribuce, a.s.	577 486,4	490 427,7	498 943,8	459 875,3	452 892,5	444 757,7	458 034,8	467 092,0	454 934,2	489 386,4	537 780,5	563 038,6	5 894 650,0
■ VO z vvn	8 687,8	9 092,5	10 555,8	10 748,4	10 838,6	10 661,7	9 786,7	9 911,1	10 136,2	12 401,4	13 427,5	13 978,1	130 225,8
■ VO z vn	271 661,6	239 507,5	248 400,6	240 866,8	246 770,6	247 520,3	262 400,5	265 775,3	248 657,4	251 321,8	259 275,2	260 511,6	3 042 669,1
■ MOP	122 786,0	107 985,3	116 037,4	89 362,4	80 472,8	73 587,8	72 621,1	71 152,0	76 482,2	91 748,5	103 135,1	107 696,1	1 113 066,6
■ MOO	174 351,0	133 842,5	123 950,0	118 897,7	114 810,5	112 988,0	113 226,5	120 253,7	119 658,4	133 914,6	161 942,7	180 852,9	1 608 688,5
UCED Chomutov s.r.o.	5 426,6	5 018,9	5 307,1	4 922,1	4 994,2	4 799,7	3 060,4	4 348,5	4 680,5	4 984,0	4 962,1	4 454,4	56 958,3
■ VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ VO z vn	5 321,2	4 934,0	5 222,4	4 840,4	4 921,4	4 731,2	2 987,9	4 276,4	4 603,5	4 892,9	4 865,3	4 356,3	55 952,8
■ MOP	105,3	84,9	84,7	81,7	72,8	68,5	72,5	72,1	77,0	91,2	96,9	98,1	1 005,5
■ 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

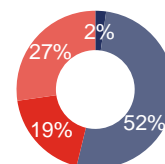
Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem (TWh)



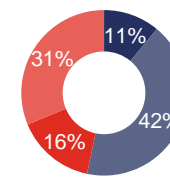
Struktura spotřeby celkem – ČEZ Distribuce, a. s.



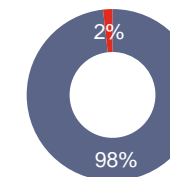
Struktura spotřeby celkem – PREdistribuce, a.s.



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



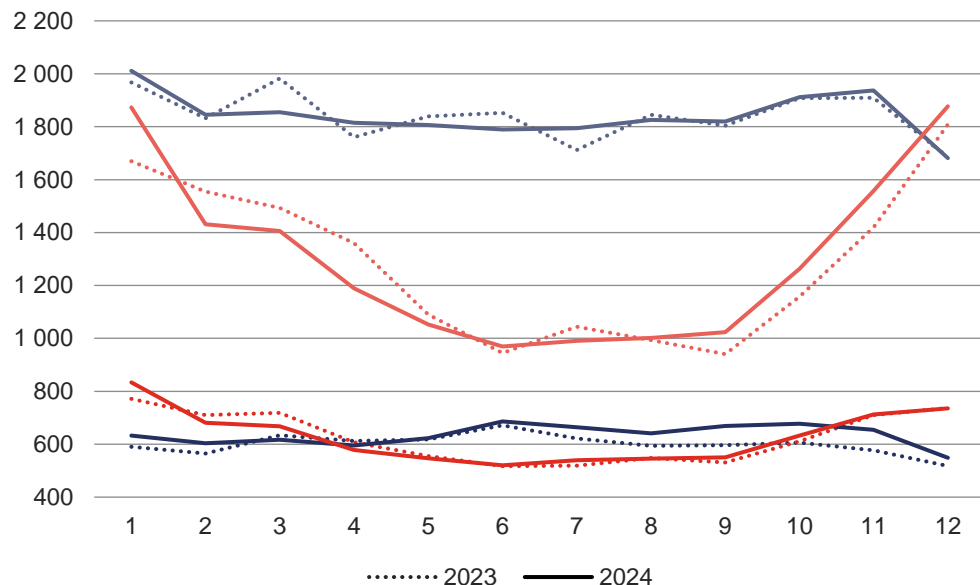
Struktura spotřeby celkem – UCED Chomutov s.r.o.



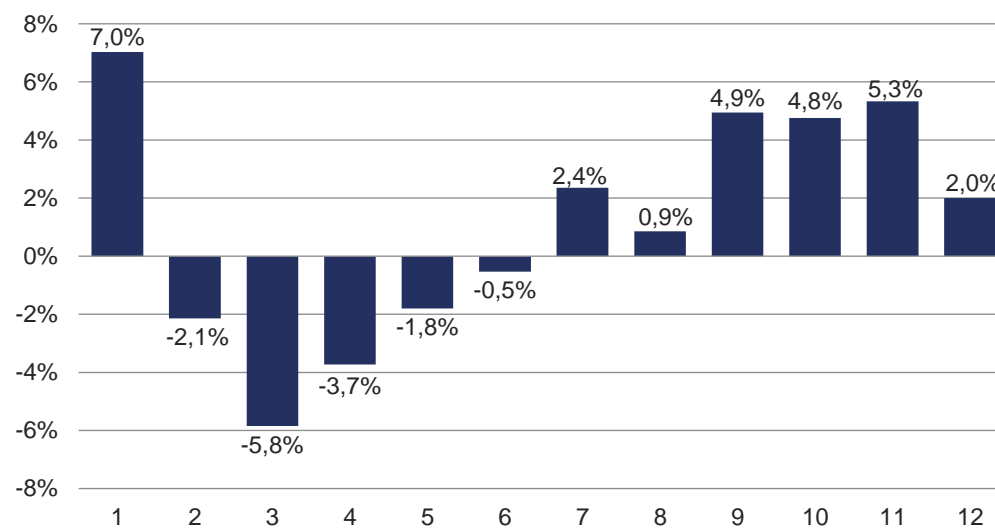
4.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem 2023	4 999,1	4 660,3	4 827,8	4 338,5	4 103,0	3 986,0	3 897,0	3 979,7	3 871,6	4 281,4	4 614,2	4 747,6	52 306,3
■ VO z vvn 2023	590,5	564,4	634,2	611,5	617,7	671,2	621,8	593,7	596,9	605,8	576,9	517,7	7 202,3
■ VO z vn 2023	1 967,4	1 831,4	1 982,3	1 760,8	1 839,4	1 852,5	1 711,9	1 844,5	1 803,5	1 907,8	1 908,9	1 685,2	22 095,5
■ MOP 2023	771,5	709,5	719,0	606,7	555,4	517,2	519,1	547,8	530,8	610,3	709,8	736,4	7 533,4
■ MOO 2023	1 669,8	1 555,0	1 492,3	1 359,5	1 090,5	945,1	1 044,2	993,7	940,5	1 157,5	1 418,5	1 808,4	15 475,1
Celkem 2024	5 350,4	4 560,4	4 545,5	4 176,6	4 029,2	3 964,9	3 988,8	4 013,9	4 063,0	4 485,2	4 860,2	4 842,9	52 881,0
■ 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	668,1	577,6	546,1	520,2	539,4	545,6	550,2	633,1	712,5	736,0	7 544,0
■ MOO 2024	1 873,4	1 430,7	1 405,8	1 189,1	1 053,1	969,3	990,6	1 002,2	1 023,9	1 262,7	1 556,7	1 877,1	15 634,6
Meziroční změna	351,3	-99,9	-282,3	-161,9	-73,9	-21,1	91,8	34,2	191,4	203,9	246,0	95,3	574,8
■ VO z vvn změna	41,9	39,3	-17,7	-16,9	5,5	14,9	42,8	47,1	72,4	72,1	77,6	31,0	409,9
■ VO z vn změna	43,7	13,2	-127,3	54,5	-32,6	-63,2	82,3	-19,2	16,0	3,8	27,6	-4,0	-5,3
■ MOP změna	62,2	-28,1	-50,9	-29,1	-9,3	3,0	20,4	-2,2	19,5	22,8	2,6	-0,4	10,6
■ MOO změna	203,6	-124,3	-86,5	-170,4	-37,5	24,1	-53,6	8,5	83,4	105,2	138,2	68,7	159,5
Meziroční změna	7,0%	-2,1%	-5,8%	-3,7%	-1,8%	-0,5%	2,4%	0,9%	4,9%	4,8%	5,3%	2,0%	1,1%
■ VO z vvn změna	7,1%	7,0%	-2,8%	-2,8%	0,9%	2,2%	6,9%	7,9%	12,1%	11,9%	13,5%	6,0%	5,7%
■ VO z vn změna	2,2%	0,7%	-6,4%	3,1%	-1,8%	-3,4%	4,8%	-1,0%	0,9%	0,2%	1,4%	-0,2%	0,0%
■ MOP změna	8,1%	-4,0%	-7,1%	-4,8%	-1,7%	0,6%	3,9%	-0,4%	3,7%	3,7%	0,4%	-0,1%	0,1%
■ MOO změna	12,2%	-8,0%	-5,8%	-12,5%	-3,4%	2,6%	-5,1%	0,9%	8,9%	9,1%	9,7%	3,8%	1,0%

Spotřeba elektřiny netto v RDS (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v RDS (%)

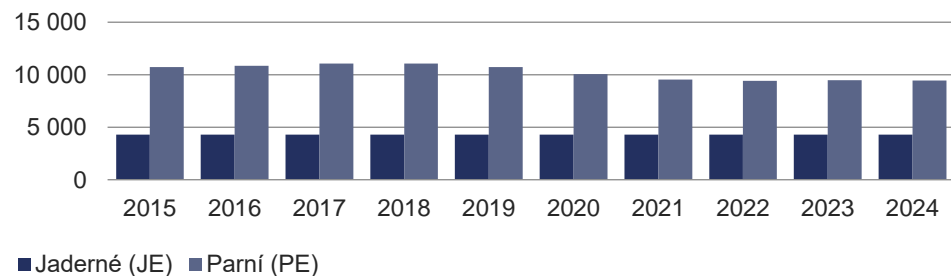


5 VÝROBA ELEKTŘINY PODLE TECHNOLOGIÍ A PALIV

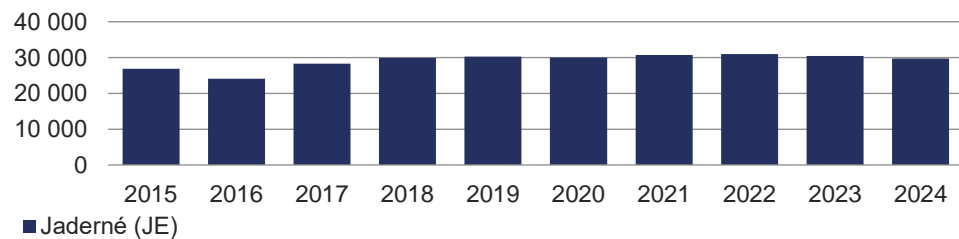
5.1 Jaderné a parní elektrárny

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Jaderné elektrárny (JE)	29 696,4	1 646,6	5,1	28 049,8	4 290,0
Parní elektrárny (PE)	30 480,1	2 930,7	834,2	27 549,4	9 448,5
///Biomasa	2 660,9	227,4	135,6	2 433,5	
///Bioplyn	10,5	0,5	0,9	10,0	
■ Černé uhlí	1 355,9	130,1	87,7	1 225,9	
■ Hnědé uhlí	25 151,0	2 439,9	483,9	22 711,1	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	57,0	8,3	4,5	48,7	
■ Ostatní kapalná paliva	11,5	0,5	0,9	11,0	
■ Ostatní pevná paliva	305,5	31,5	47,1	274,1	
■ Ostatní plyny	396,1	60,6	30,2	335,4	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	11,9	1,5	0,5	10,3	
■ Zemní plyn	519,8	30,5	42,7	489,3	

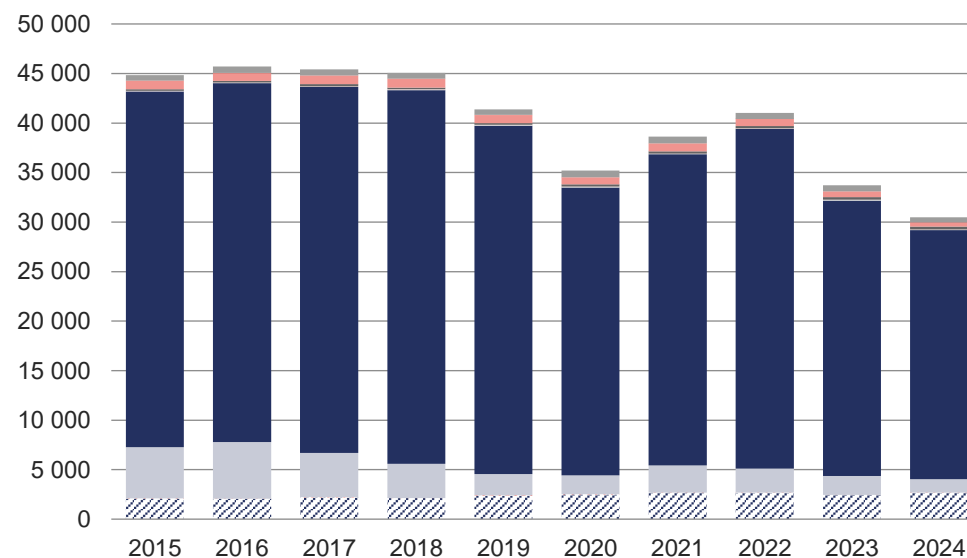
Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) – JE



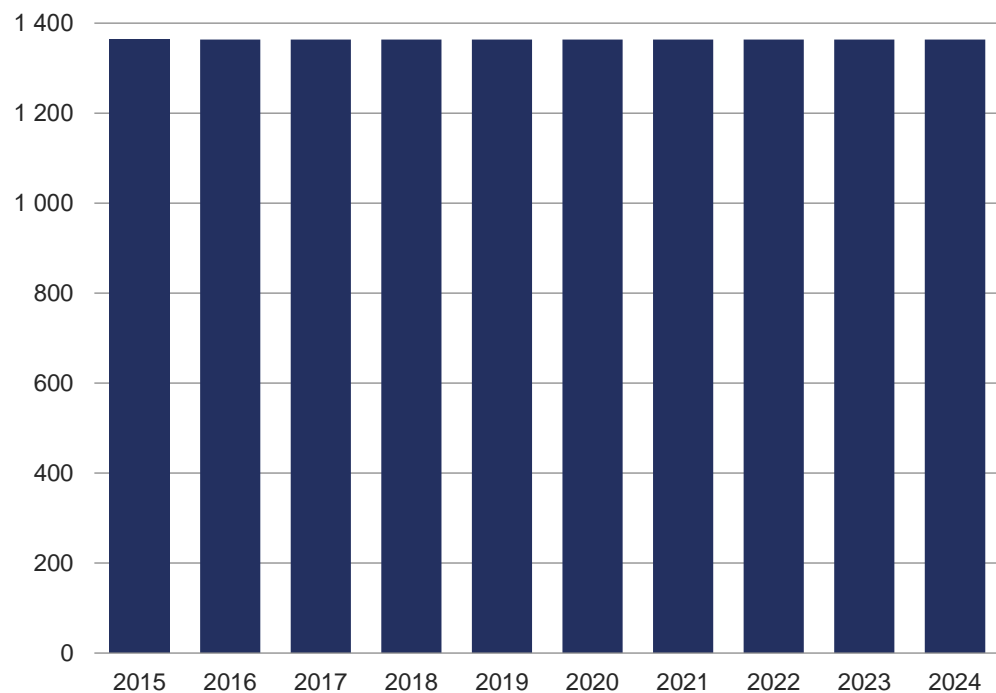
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) – PE



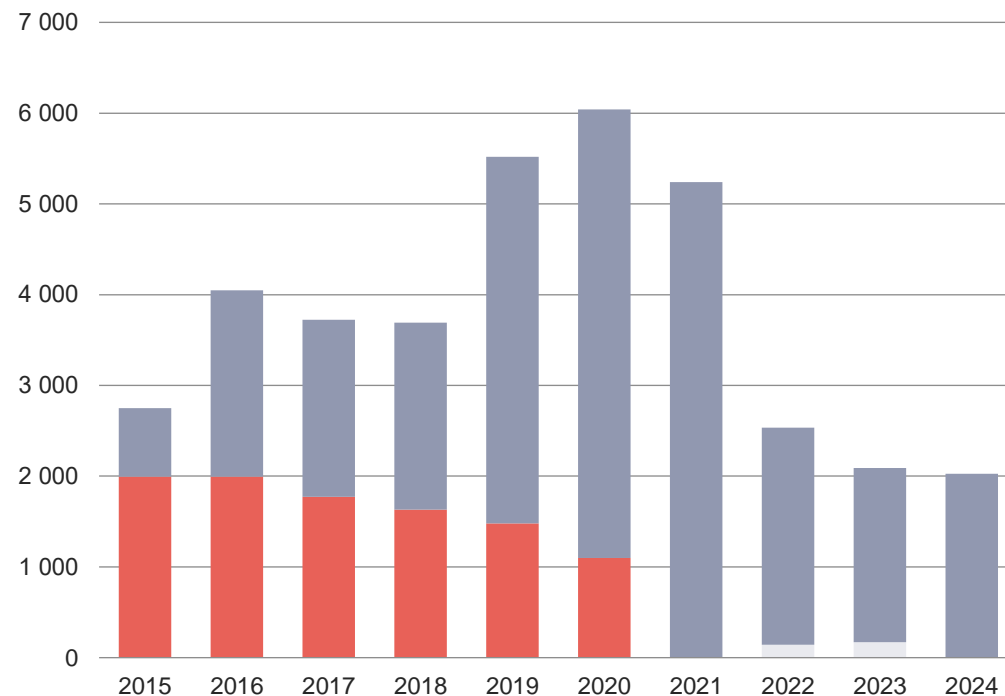
5.2 Paroptynové elektrárny

	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]
Paroptynové elektrárny (PPE)	2 035,7	31,4	5,1	2 004,3	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	8,1	0,3	0,0	7,8	
■ 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	2,4	0,1	0,0	2,4	
■ Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Zemní plyn	2 025,2	31,1	5,1	1 994,1	

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



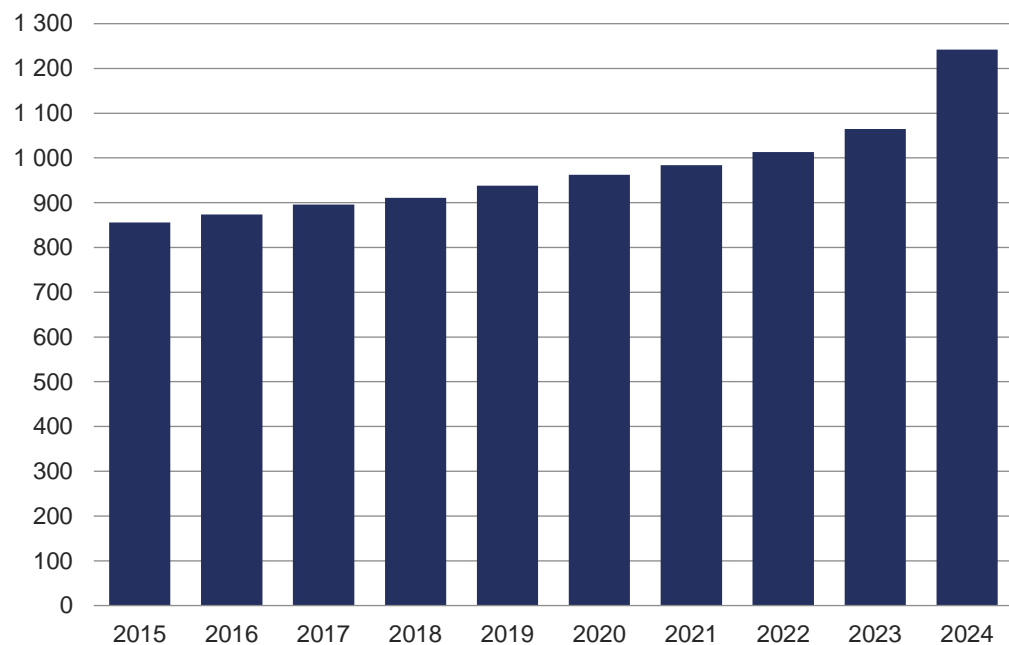
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



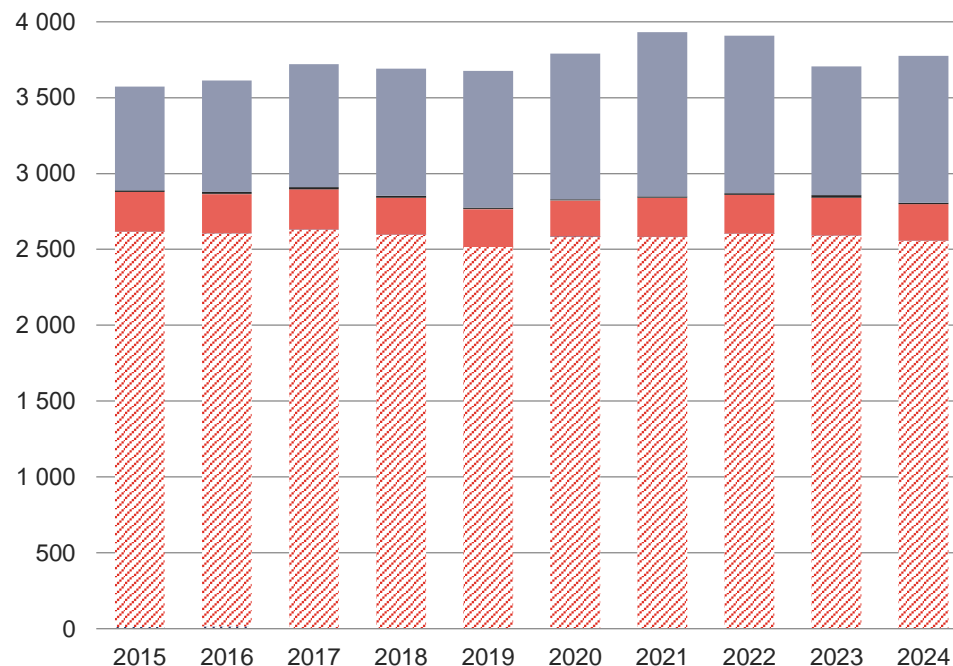
5.3 Plynové a spalovací elektrárny

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	3 775,5	226,6	39,2	3 549,0	1 242,0
▨ Biomasa	1,7	0,1	0,0	1,6	
▨ Bioplyn	2 554,4	190,8	21,9	2 363,7	
▨ 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	0,1	0,0	0,0	0,1	
▨ Ostatní kapalná paliva	1,1	0,1	0,0	1,0	
▨ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
▨ Ostatní plyny	241,9	9,3	0,0	232,6	
▨ Ostatní	0,3	0,0	0,0	0,3	
▨ Topné oleje	7,3	1,2	0,1	6,0	
▨ Zemní plyn	968,7	25,0	17,2	943,7	

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)

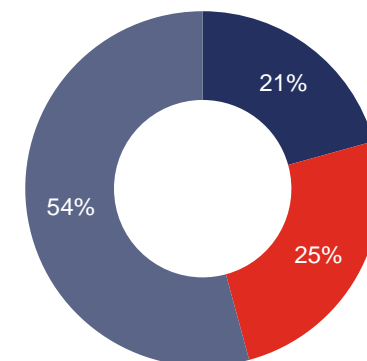


5.4 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

	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) ^{*)}	1 117,0	2 662 822,2	19 597,2	2 643 225,0	2 560 739,7
■ do 1 MW	160,8	550 988,4	5 909,7	545 078,8	500 786,7
■ od 1 MW včetně do 10 MW	184,4	668 070,7	7 629,3	660 441,4	623 857,5
■ od 10 MW včetně	771,8	1 443 763,1	6 058,3	1 437 704,8	1 436 095,6

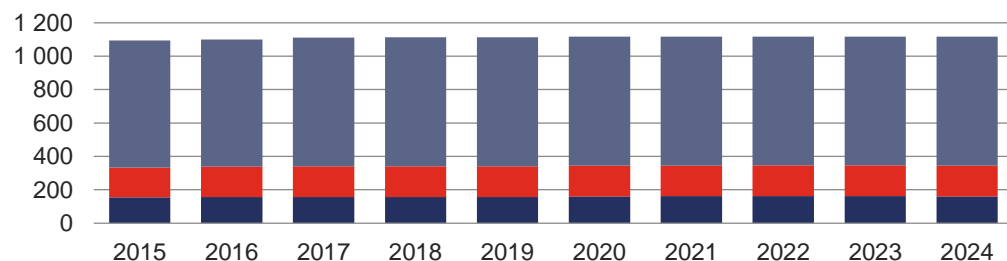
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto

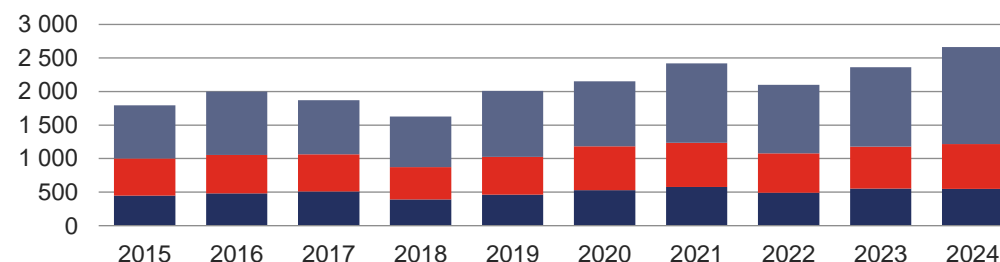


	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	1 171,5	921 750,0	1 185 070,3	910 893,9	917 155,1

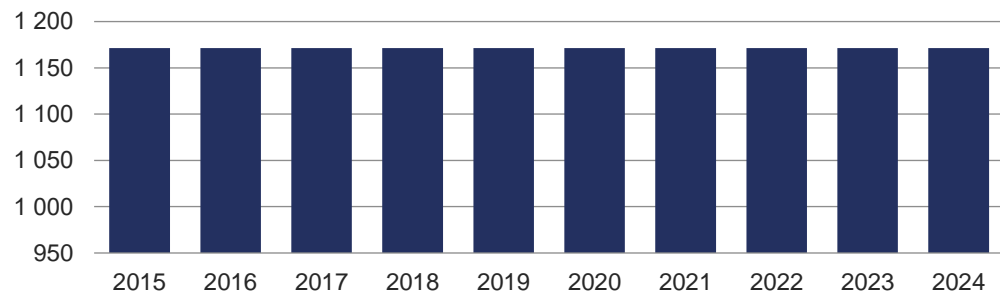
Vývoj instalovaného výkonu (MW) - VE



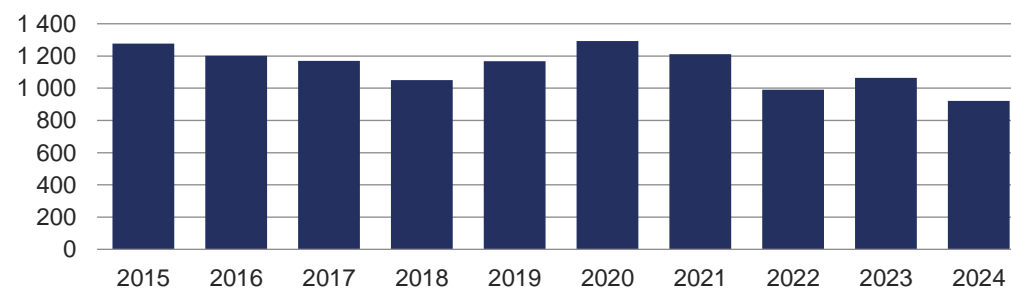
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - VE



Vývoj instalovaného výkonu (MW) - PVE



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - PVE

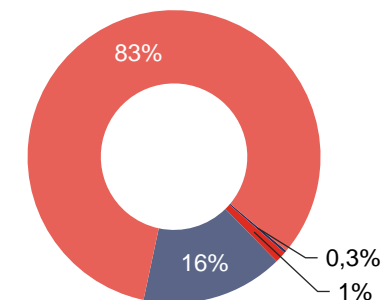


5.5 Větrné elektrárny

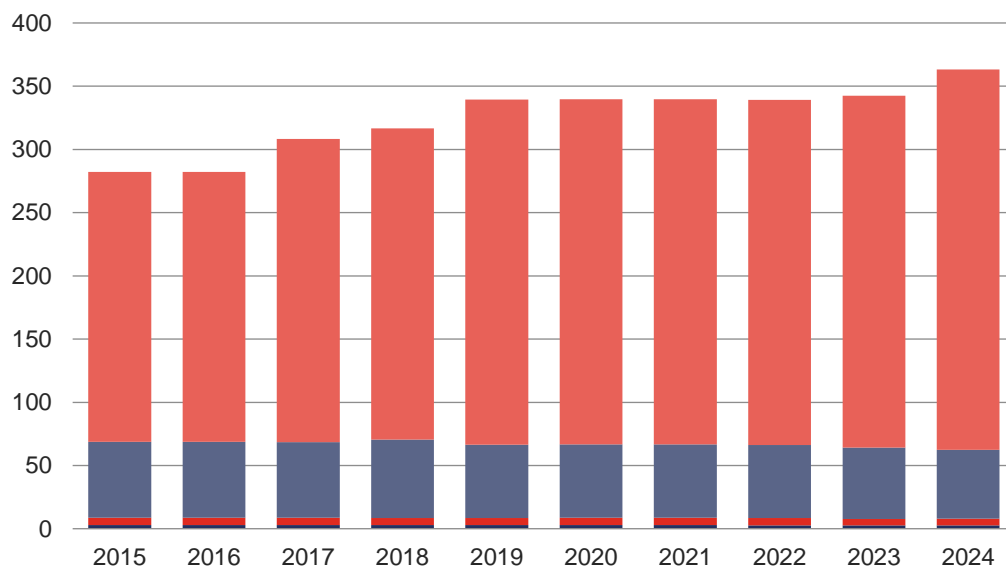
	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Větrné elektrárny (VTE) ¹⁾	363,1	716 809,9	8 843,3	707 966,5	703 416,8
■ do 0,5 MW včetně	2,7	1 915,7	41,6	1 874,1	1 857,2
■ nad 0,5 do 1 MW včetně	5,2	9 100,7	74,8	9 025,8	8 994,7
■ nad 1 do 2 MW včetně	54,6	112 518,9	989,7	111 529,2	111 538,0
■ nad 2 MW	300,7	593 274,6	7 737,2	585 537,5	581 026,9

¹⁾ členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

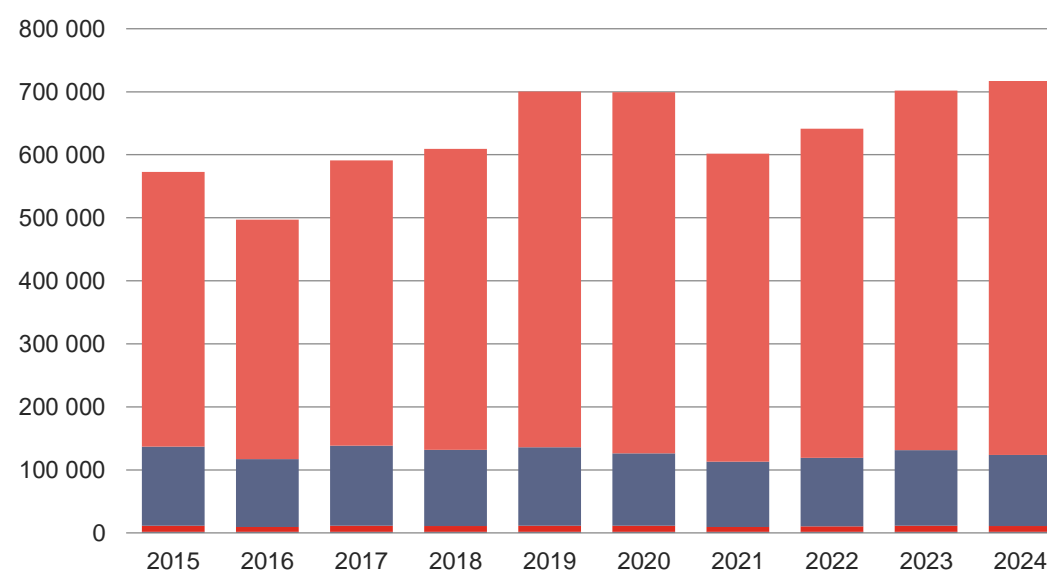
Podíl kategorií VTE na výrobě
elektřiny brutto



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)



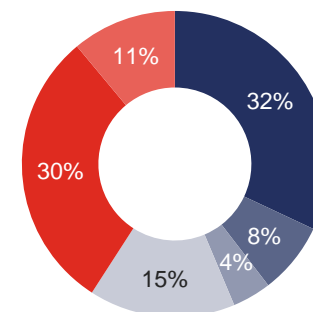
5.6 Fotovoltaické elektrárny

	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) *	3 985,2	3 592 653,5	24 875,4	3 567 778,1	2 583 231,2
■ do 10 kW včetně	1 361,6	1 148 724,4	74,4	1 148 650,0	460 538,5
■ nad 10 do 30 kW včetně	345,1	272 323,8	447,7	271 876,1	142 423,6
■ nad 30 kW do 100 kW včetně	195,7	147 415,5	1 082,3	146 333,2	76 596,3
■ nad 100 kW do 1 MW včetně	616,4	555 676,1	10 807,6	544 868,5	460 887,8
■ nad 1 do 5 MW včetně	1 071,9	1 071 502,6	7 307,0	1 064 195,7	1 051 166,6
■ nad 5 MW	394,5	397 011,2	5 156,4	391 854,7	391 618,4
⊗ Licencované výroby nad 50 kW nevykázané u OTE **)	306,6	229 356,2			

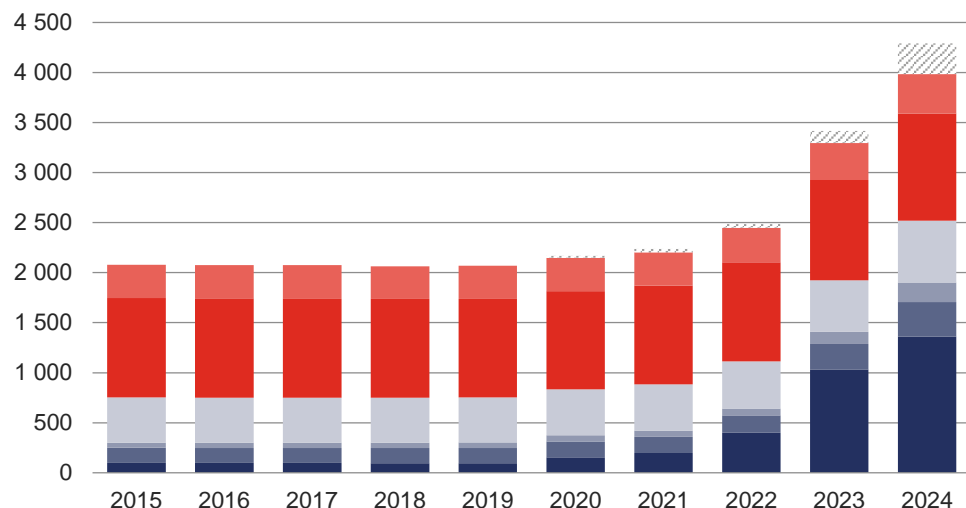
*) členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

**) 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

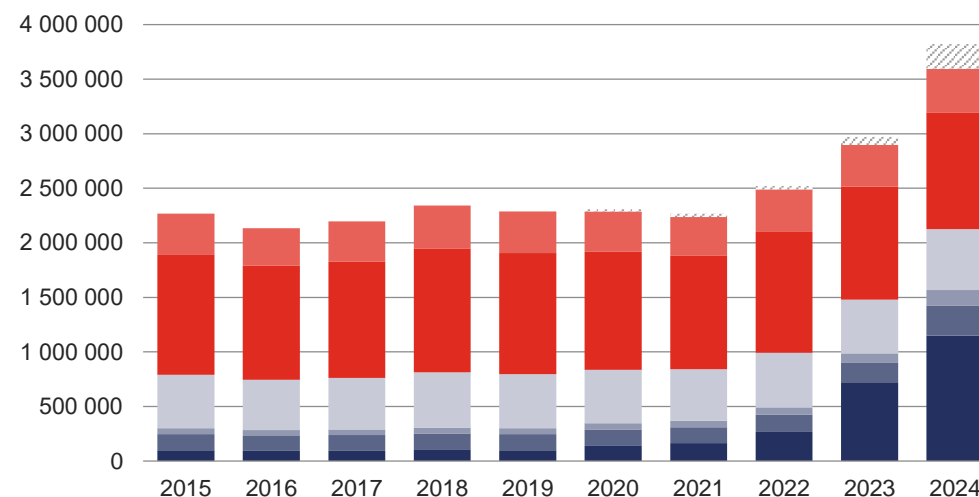


Vývoj instalovaného výkonu (MW)



⊗ Licencované výroby nevykázané u OTE

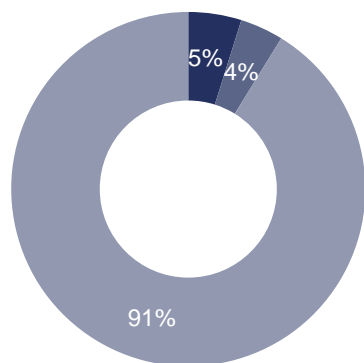
Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)



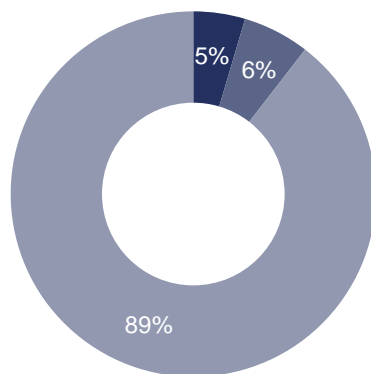
5.7 Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

	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)	1 766,8	5 129,0	1 198,7	5 754,7	6 106,4	69 702,1	9 071,9	80 585,8
▨ Biomasa	15,0	504,6	53,8	535,4	1 407,9	16 801,8	1 476,7	17 841,7
▨ Bioplyn	1 162,9	1 086,8	618,6	644,7	37,8	99,5	1 819,3	1 830,9
■ Černé uhlí	0,0	2,9	19,1	644,8	469,1	4 757,3	488,2	5 405,0
■ Hnědé uhlí	10,4	460,7	23,4	741,7	3 065,4	35 956,7	3 099,2	37 159,2
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Odpadní teplo	0,2	8,2	17,7	489,8	18,2	307,9	36,1	805,8
■ Ostatní kapalná paliva	0,1	0,3	8,6	152,4	0,8	7,5	9,5	160,2
■ Ostatní pevná paliva	1,4	16,1	19,5	510,4	181,5	2 482,3	202,4	3 008,9
■ Ostatní plyny	3,3	12,7	36,8	145,7	233,8	3 806,9	273,9	3 965,3
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Topné oleje	4,5	4,6	1,1	10,1	2,2	23,2	7,8	37,9
■ Zemní plyn	568,9	3 032,0	400,2	1 879,7	689,6	5 459,0	1 658,7	10 370,8
Celkový instalovaný elektrický výkon [MW_e]	477,9		390,1		8 997,3		9 865,3	
Celkový instalovaný tepelný výkon [MW_t]		873,0		1 127,1		17 075,9		19 076,0

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



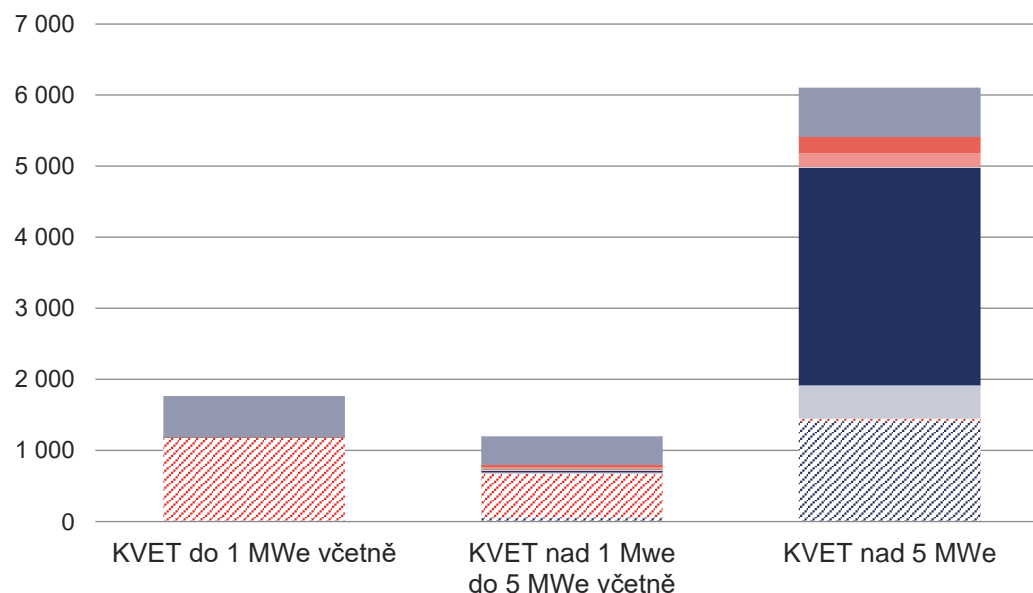
Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

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

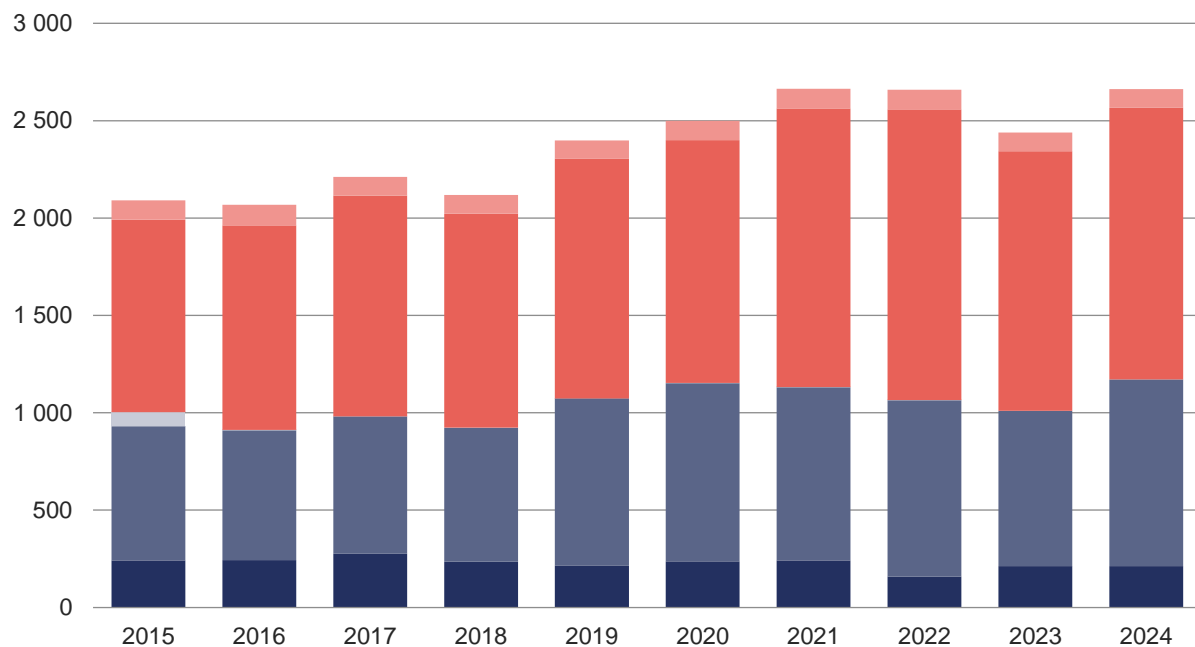
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



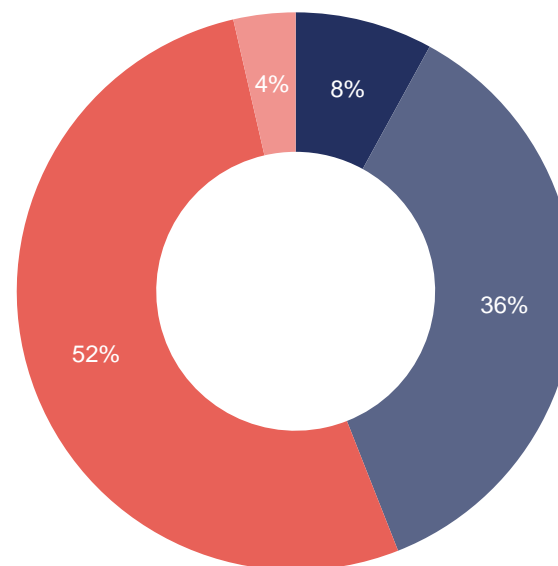
5.8 Výroba z biomasy

	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]
Biomasa	2 662 641,4	227 521,3	135 649,4	2 435 120,1
■ Brikety a pelety	212 439,1	30 209,8	4 618,4	182 229,2
■ Celulóznové výluhy	959 518,4	32 537,3	51 905,3	926 981,0
■ 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	1 394 975,5	157 062,4	78 264,9	1 237 913,1
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	95 708,5	7 711,8	860,8	87 996,7

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



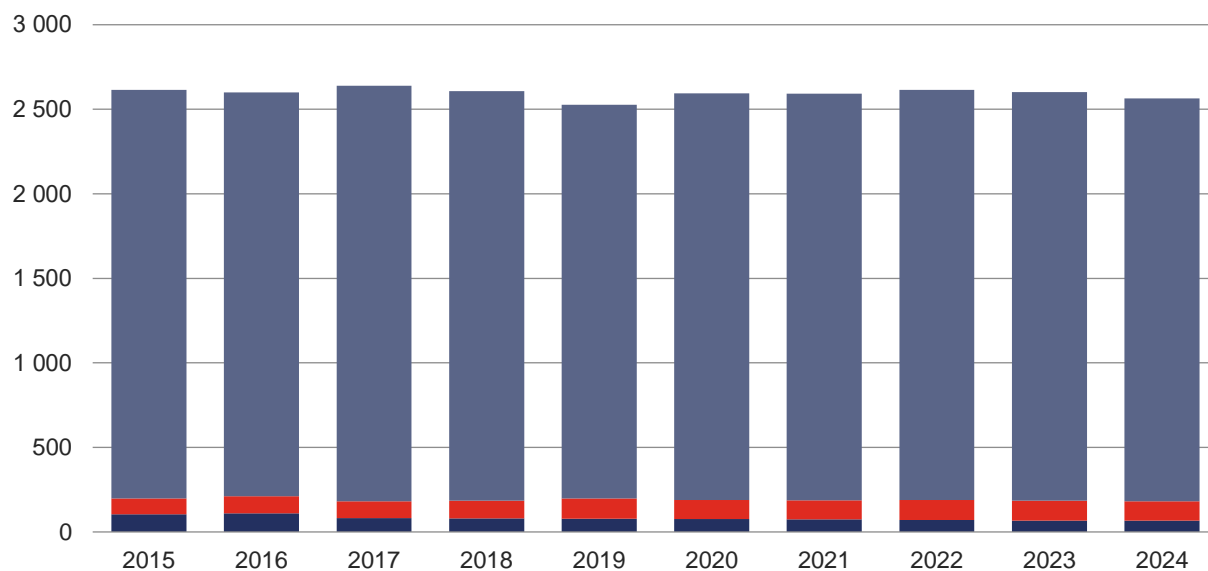
Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



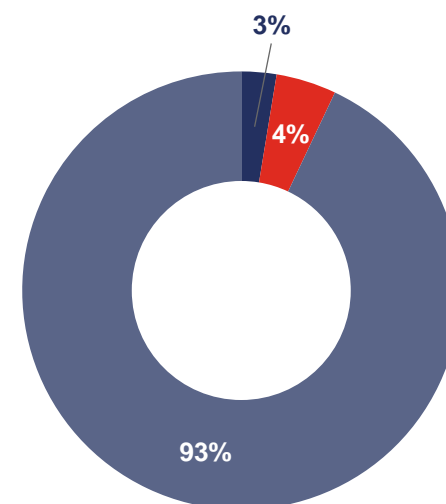
5.9 Výroba z bioplynu

	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	2 564 922,7	191 276,0	22 807,3	2 373 646,7
■ Skládkový plyn	66 379,8	4 490,5	10,7	61 889,2
■ Kalový plyn (ČOV)	114 111,4	8 905,4	4 469,0	105 206,0
■ Ostatní bioplyn	2 384 431,5	177 880,1	18 327,6	2 206 551,4

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto

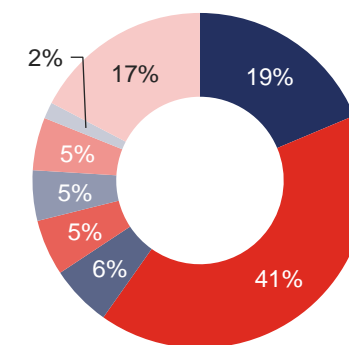


6 VÝVOJ INSTALOVANÉHO VÝKONU V ES ČR A ROZDĚLENÍ DO JEDNOTLIVÝCH KRAJŮ V ČR K 31. 12. 2024 [MW]

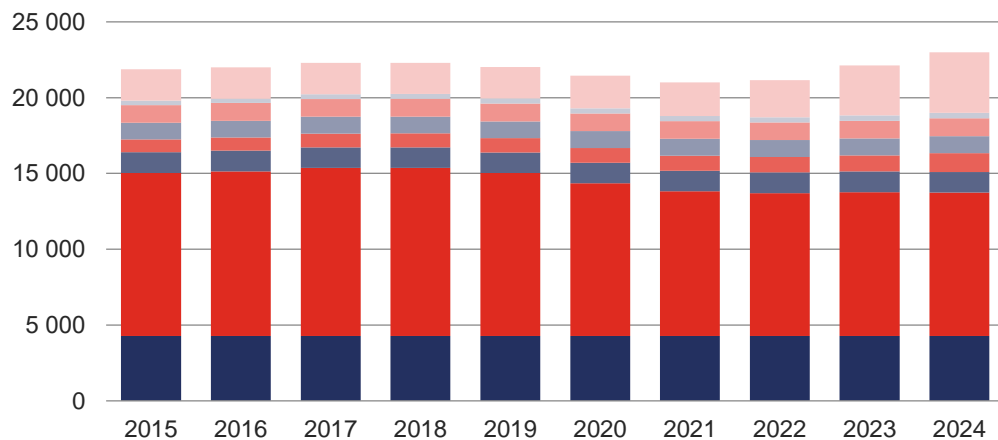
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Celkem ČR	21 877,6	22 007,0	22 293,6	22 302,6	22 014,3	21 450,7	20 995,6	21 160,2	22 118,4	22 980,7
■ Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
■ Parní (PE)	10 741,9	10 850,0	11 075,5	11 075,4	10 729,9	10 058,8	9 527,7	9 415,9	9 472,3	9 448,5
■ Paroplynové (PPE)	1 363,3	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
■ Plynové a spalovací (PSE)	855,6	874,0	896,0	910,9	937,7	962,3	983,8	1 013,1	1 064,4	1 242,0
■ Vodní (VE)	1 095,0	1 100,2	1 112,3	1 112,5	1 113,2	1 116,8	1 117,0	1 118,1	1 117,9	1 117,0
■ Přečerpávací (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	282,2	308,2	316,7	339,4	339,6	339,6	339,3	342,5	363,1
■ Fotovoltaické (FVE)	2 078,3	2 075,7	2 076,6	2 062,0	2 069,1	2 148,2	2 202,5	2 448,9	3 296,3	3 985,2

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	9 448,5	1 363,4	1 242,0	1 117,0	1 171,5	363,1	3 985,2	22 980,7
Hlavní město Praha	0,0	17,4	0,0	68,7	11,2	0,0	0,0	84,3	181,6
Jihočeský kraj	2 250,0	215,4	0,0	61,6	176,2	0,0	0,0	385,4	3 088,6
Jihomoravský kraj	0,0	226,3	118,5	95,1	35,3	0,0	8,4	674,5	1 158,2
Karlovarský kraj	0,0	539,4	400,0	24,0	7,9	0,0	67,6	49,5	1 088,3
Kraj Vysočina	2 040,0	14,8	0,0	98,3	17,5	475,0	11,9	206,0	2 863,4
Královéhradecký kraj	0,0	182,6	0,0	66,4	30,8	0,0	10,2	215,0	505,1
Liberecký kraj	0,0	4,8	0,0	47,5	24,6	0,0	48,8	178,0	303,9
Moravskoslezský kraj	0,0	1 296,2	0,0	128,5	18,0	0,0	37,5	241,9	1 722,1
Olomoucký kraj	0,0	68,4	0,0	130,1	13,0	650,0	57,2	222,9	1 141,5
Pardubický kraj	0,0	1 293,7	0,0	80,8	30,1	0,0	23,0	206,3	1 633,8
Plzeňský kraj	0,0	262,1	0,0	72,3	21,7	1,5	5,3	346,8	709,7
Středočeský kraj	0,0	1 151,7	0,0	270,7	645,4	45,0	6,1	588,0	2 706,9
Ústecký kraj	0,0	4 043,9	844,9	57,3	77,5	0,0	86,8	307,1	5 417,6
Zlínský kraj	0,0	131,7	0,0	40,8	7,8	0,0	0,3	279,6	460,1

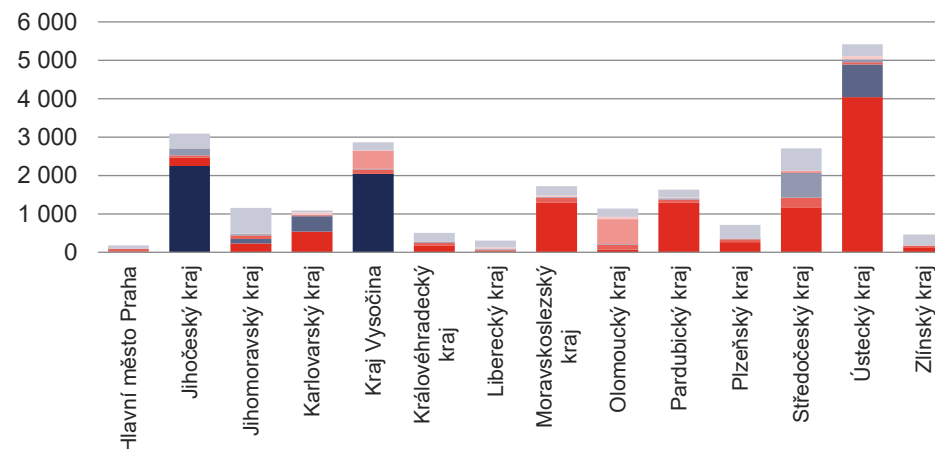
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR – 2024



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) k 31. 12. 2024



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW) k 31. 12. 2024

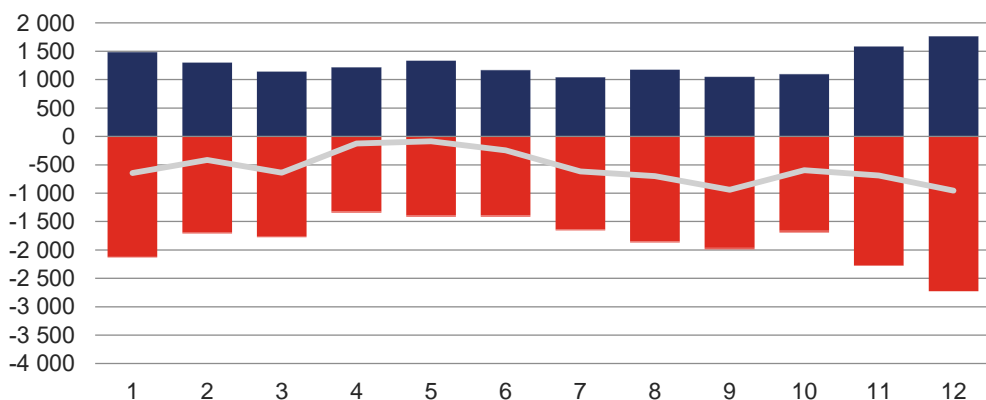


7 PŘESHraniČNÍ TOKY

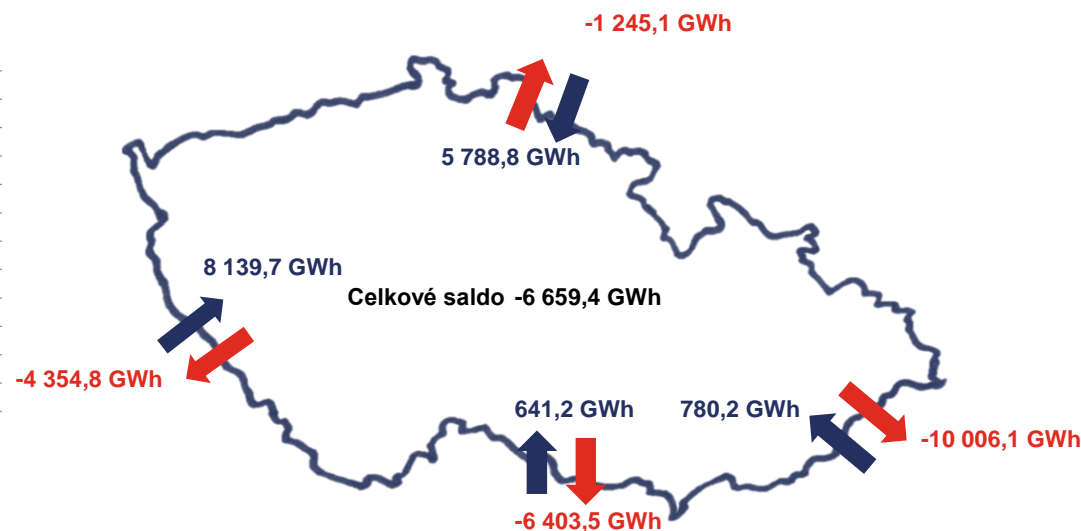
7.1 PřeshraniČní fyzické toky [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
PřeshraniČní saldo	-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	-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
Export na úrovni PS	-2 123,9	-1 696,2	-1 755,6	-1 320,9	-1 393,6	-1 388,4	-1 635,6	-1 849,0	-1 962,5	-1 660,3	-2 272,4	-2 722,3	-21 780,6
do Polska	-125,6	-86,4	-96,3	-68,9	-71,7	-78,3	-123,2	-72,8	-60,1	-175,9	-51,2	-13,2	-1 023,6
do Německa	-557,2	-506,1	-624,6	-358,0	-213,1	-110,5	-121,3	-93,6	-442,7	-526,6	-393,3	-407,9	-4 354,8
do Rakouska	-681,6	-611,5	-566,0	-369,9	-287,8	-252,4	-347,0	-538,5	-621,3	-358,8	-780,2	-988,3	-6 403,5
na Slovensko	-759,5	-492,2	-468,6	-524,1	-821,0	-947,3	-1 044,2	-1 144,0	-838,4	-598,9	-1 047,7	-1 312,8	-9 998,7
Export na úrovni DS	-7,5	-16,6	-22,2	-23,4	-24,1	-26,5	-20,3	-20,0	-27,1	-33,2	-6,4	-1,6	-228,9
do Polska	-7,4	-16,5	-22,2	-23,3	-24,0	-26,3	-20,2	-19,9	-27,1	-26,6	-6,4	-1,5	-221,5
do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
na Slovensko	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,1	0,0	0,0	-6,6	-0,1	-0,1	-7,4
Import celkem	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
Import na úrovni PS	1 484,0	1 296,7	1 137,0	1 216,9	1 331,4	1 167,0	1 040,8	1 170,3	1 047,9	1 095,4	1 581,2	1 761,4	15 329,8
z Polska	443,6	327,2	387,2	408,3	539,2	405,0	393,5	503,4	434,3	343,0	710,6	874,9	5 770,1
z Německa	909,4	783,4	522,8	601,7	605,7	676,5	582,3	643,2	530,5	578,5	829,6	876,1	8 139,7
z Rakouska	42,9	42,3	75,6	88,7	136,9	67,5	44,3	16,8	39,8	73,8	9,4	3,4	641,2
ze Slovenska	88,2	143,8	151,5	118,2	49,5	18,0	20,7	6,9	43,2	100,1	31,6	7,1	778,8
Import na úrovni DS	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	2,5	1,1	7,7	7,7	20,1
z Polska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	1,0	7,6	7,6	18,7
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	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4

PřeshraniČní fyzické toky (GWh)



■ Export na úrovni PS ■ Export na úrovni DS ■ Import na úrovni PS
■ Import na úrovni DS — PřeshraniČní saldo



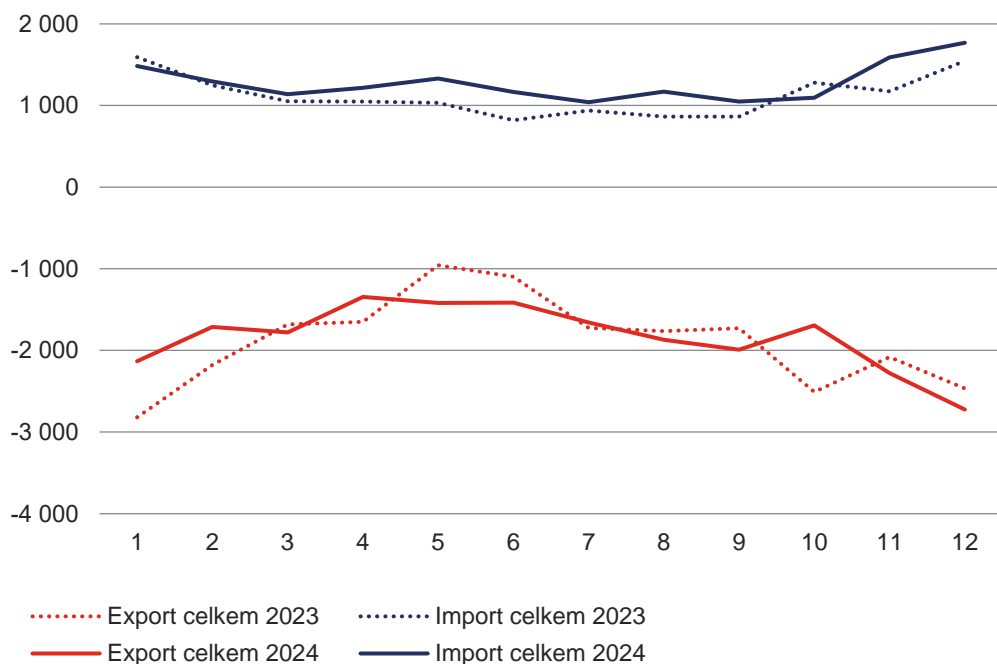
7.2 Meziroční změna přeshraničních fyzických toků [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo 2023	-1 226,4	-930,3	-631,0	-601,1	76,9	-275,3	-783,5	-898,8	-862,2	-1 226,1	-906,6	-919,2	-9 183,6
Export celkem 2023	-2 819,2	-2 177,6	-1 682,0	-1 649,8	-956,4	-1 095,3	-1 723,7	-1 763,2	-1 728,3	-2 506,4	-2 081,4	-2 465,0	-22 648,1
Import celkem 2023	1 592,8	1 247,3	1 051,0	1 048,7	1 033,2	820,1	940,2	864,3	866,1	1 280,4	1 174,8	1 545,8	13 464,5
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
Meziroční změna	579,3	514,3	-9,7	474,0	-163,0	27,5	168,4	200,2	-77,0	629,1	216,7	-35,6	2 524,1
přeshraničního salda	-47,2%	-55,3%	1,5%	-78,9%	-212,1%	-10,0%	-21,5%	-22,3%	8,9%	-51,3%	-23,9%	3,9%	-27,5%

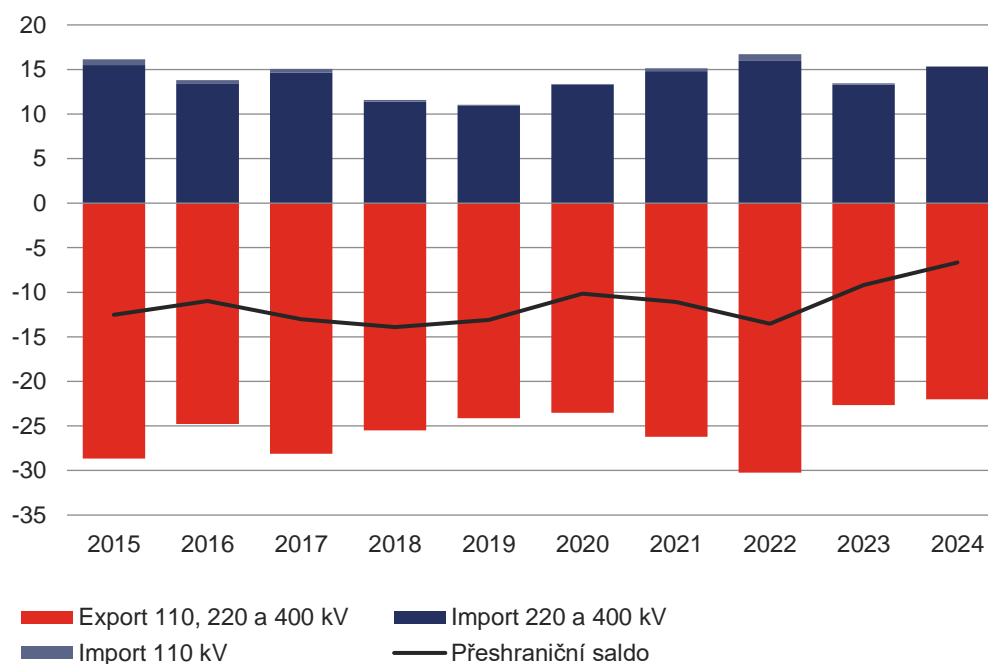
7.3 Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Přeshraniční saldo	-12,5	-11,0	-13,0	-13,9	-13,1	-10,2	-11,1	-13,5	-9,2	-6,7
Export 110, 220 a 400 kV	-28,7	-24,8	-28,1	-25,5	-24,1	-23,5	-26,2	-30,3	-22,6	-22,0
Import 220 a 400 kV	15,5	13,4	14,6	11,4	11,0	13,3	14,8	16,0	13,3	15,3
Import 110 kV	0,7	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,3	0,8	0,2	0,0

Přeshraniční toky (GWh)



Vývoj přeshraničních fyzických toků (TWh)



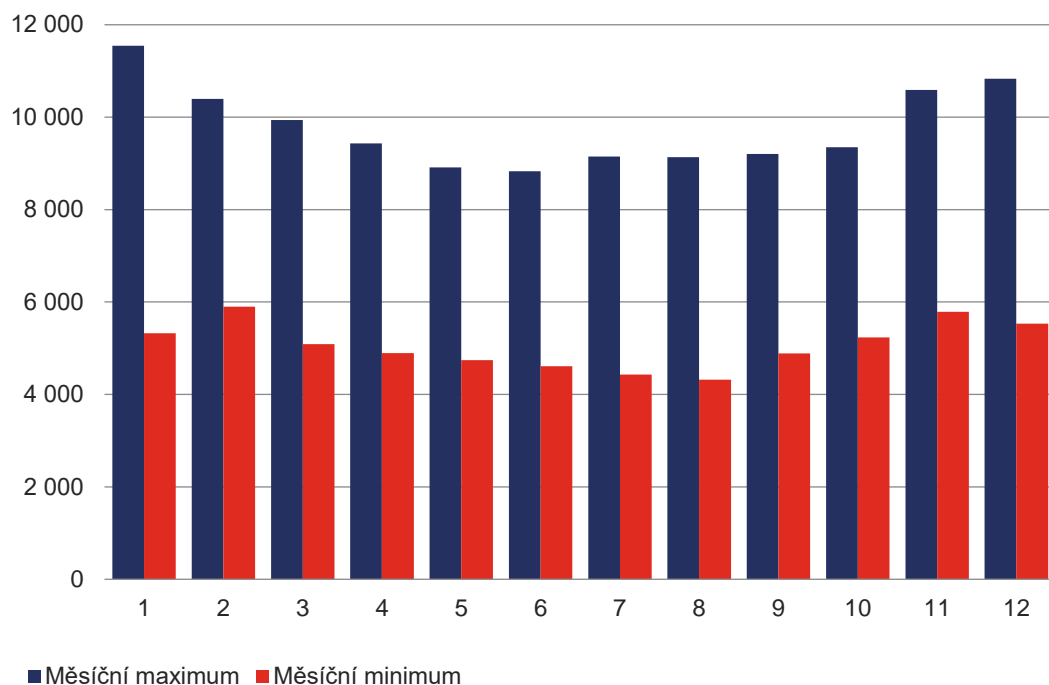
8 MAXIMA A MINIMA ZATÍŽENÍ

8.1 Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR

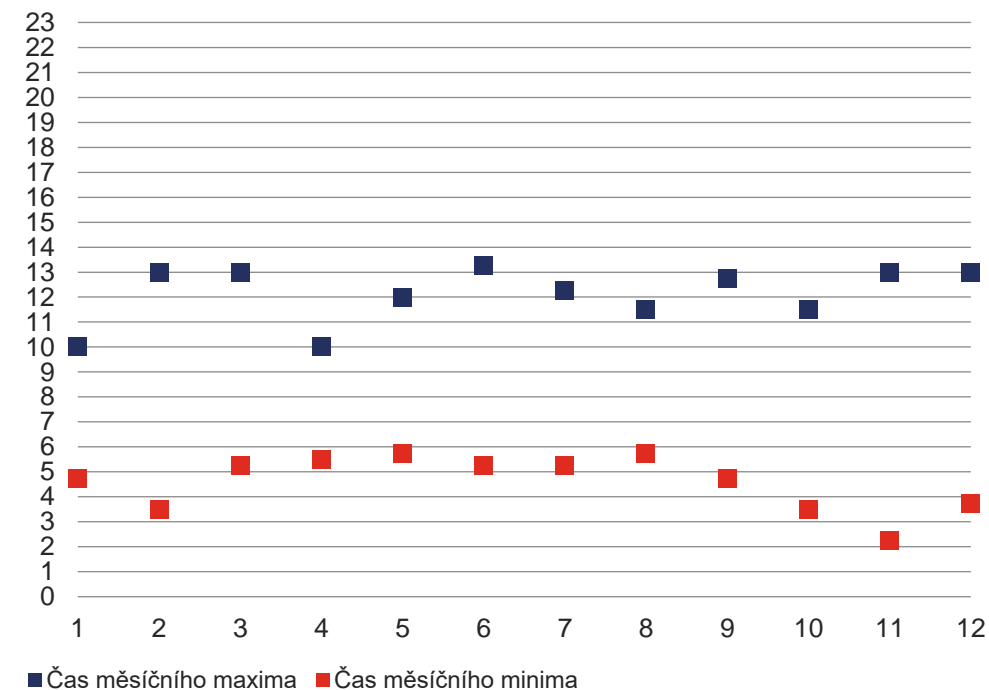
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	11 548,9	10 393,0	9 935,4	9 435,6	8 914,4	8 830,6	9 150,1	9 132,2	9 202,9	9 347,0	10 592,8	10 829,6
Datum	9. 1.	1. 2.	7. 3.	24. 4.	23. 5.	27. 6.	10. 7.	29. 8.	4. 9.	24. 10.	13. 11.	12. 12.
Čas ^{*)}	10:00	13:00	13:00	10:00	12:00	13:15	12:15	11:30	12:45	11:30	13:00	13:00
Měsíční minimum [MW]	5 323,0	5 896,7	5 090,4	4 894,2	4 743,9	4 613,6	4 427,7	4 316,3	4 888,0	5 230,8	5 786,0	5 534,2
Datum	1. 1.	11. 2.	31. 3.	1. 4.	19. 5.	9. 6.	6. 7.	4. 8.	1. 9.	13. 10.	2. 11.	25. 12.
Čas ^{*)}	4:45	3:30	5:15	5:30	5:45	5:15	5:15	5:45	4:45	3:30	2:15	3:45

^{*)} údaje jsou v SEČ, od 31. 3. do 27. 10. v SELČ

Měsíční maxima a minima zatížení (MW)



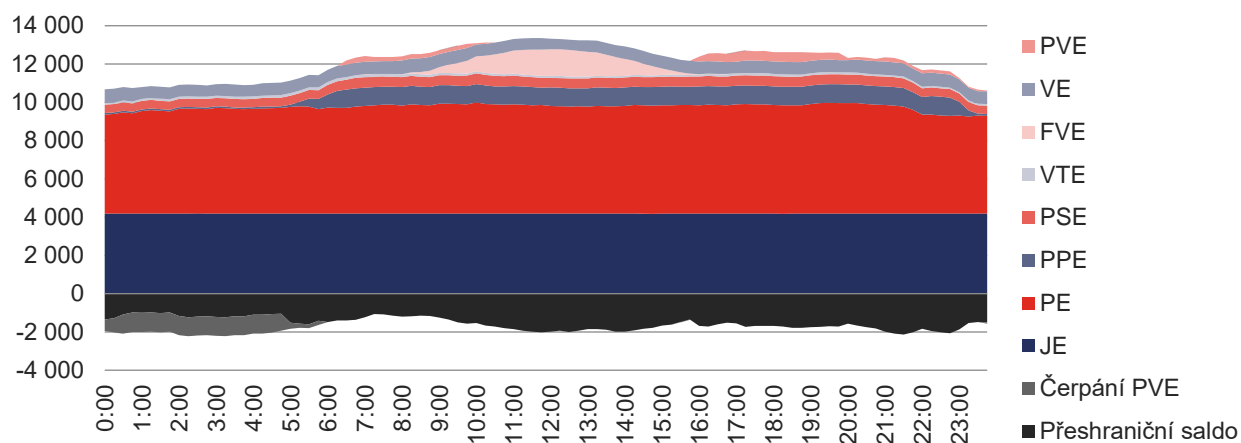
Čas dosažení maxima a minima zatížení



8.2 Struktura pokrytí ročního maxima/minima zatížení ES ČR v roce 2024

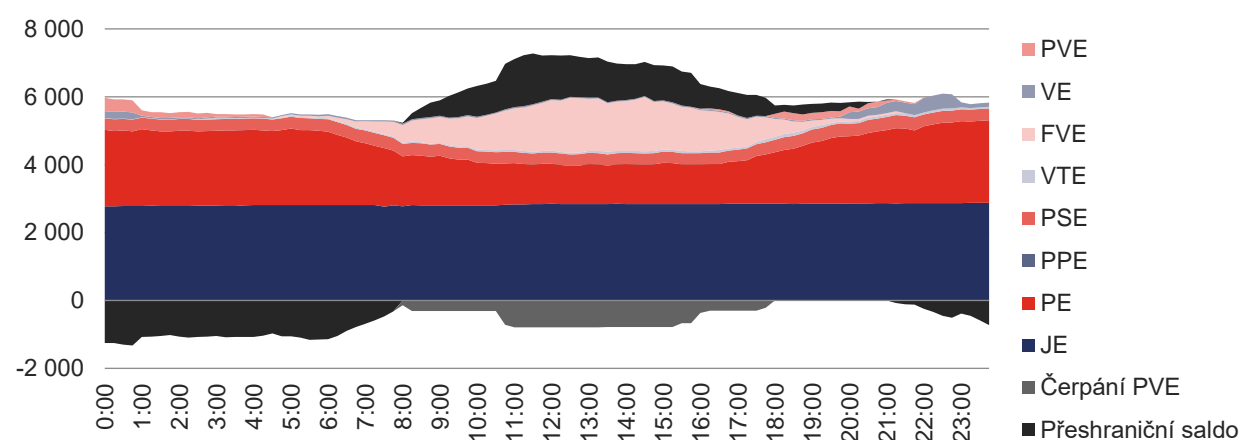
Struktura pokrytí denního maxima zatížení (9. 1. 2024 10:00)		
	[MW]	
Zatížení brutto	11 548,9	100%
Jaderné elektrárny (JE)	4 185,2	36%
Parní elektrárny (PE)	5 807,0	50%
Paroplynové elektrárny (PPE)	958,7	8%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	559,3	5%
Vodní elektrárny (VE)	617,9	5%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	58,3	1%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	784,0	7%
Větrné elektrárny (VTE)	110,0	1%
Přeshraniční saldo	-1 531,5	-13%
Čerpání PVE	0,0	0%

Zatížení brutto ve dni maxima (MW)



Struktura pokrytí denního minima zatížení (4. 8. 2024 05:45)		
	[MW]	
Zatížení brutto	4 316,3	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 807,6	65%
Parní elektrárny (PE)	2 189,2	51%
Paroplynové elektrárny (PPE)	0,0	0%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	349,7	8%
Vodní elektrárny (VE)	41,6	1%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	54,8	1%
Větrné elektrárny (VTE)	26,6	1%
Přeshraniční saldo	-1 153,3	-27%
Čerpání PVE	0,0	0%

Zatížení brutto ve dni minima (MW)

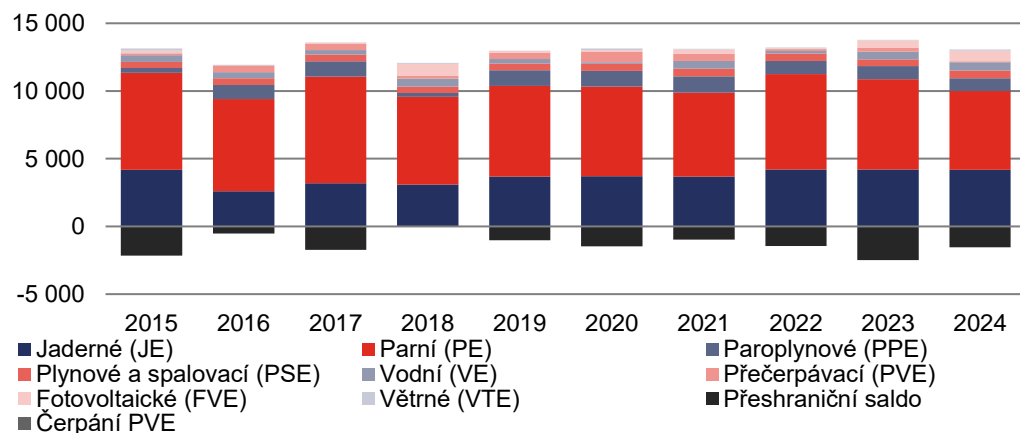


8.3 Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2015 – 2024

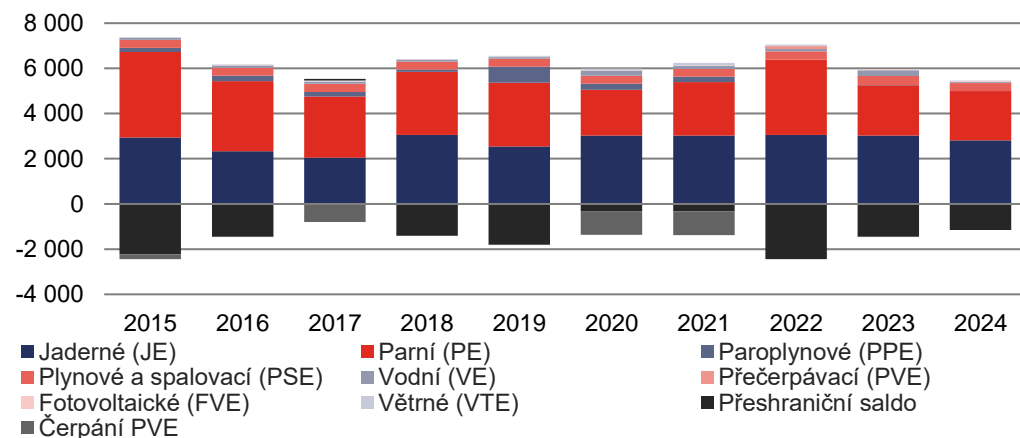
Dny maxima zatížení	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání		Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
										PVE	TVS _e			
Datum/čas	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
09. 02. 2015 12:00	4 173	7 176	344	450	509	122	206	163	-2 165	0	-895	10 978	10 083	10 978
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

Dny minima zatížení	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání		Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
										PVE	TVS _e			
Datum/čas	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
02. 08. 2015 05:45	2 946	3 786	173	364	78	0	4	27	-2 232	-217	-602	4 928	4 326	4 928
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

Maxima zatížení ES ČR v letech 2015 – 2024



Minima zatížení ES ČR v letech 2015 – 2024



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

9.1 Bilance fyzikálních toků PS a RDS

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do PS [GWh]	6 196,4	5 320,7	5 299,7	4 601,7	4 636,0	4 563,4	4 909,3	5 121,1	5 226,8	5 188,7	6 064,8	6 438,7	63 567,2
Dodávka elektřiny od výrobců	4 684,0	4 019,3	4 146,0	3 372,6	3 297,3	3 383,8	3 846,8	3 891,4	4 133,7	4 043,9	4 388,7	4 591,9	47 799,5
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	28,4	4,7	16,7	12,3	7,4	12,7	21,7	59,3	45,1	49,3	94,9	85,4	437,8
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 484,0	1 296,7	1 137,0	1 216,9	1 331,4	1 167,0	1 040,8	1 170,3	1 047,9	1 095,4	1 581,2	1 761,4	15 329,8
Výstup z PS [GWh]	-6 196,4	-5 320,7	-5 299,7	-4 601,7	-4 636,0	-4 563,4	-4 909,3	-5 121,1	-5 226,8	-5 188,7	-6 064,8	-6 438,7	-63 567,2
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 864,2	-3 435,5	-3 324,4	-3 097,9	-3 042,6	-2 969,8	-3 064,8	-3 084,3	-3 126,5	-3 387,7	-3 629,1	-3 509,2	-39 536,1
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 123,9	-1 696,2	-1 755,6	-1 320,9	-1 393,6	-1 388,4	-1 635,6	-1 849,0	-1 962,5	-1 660,3	-2 272,4	-2 722,3	-21 780,6
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	-107,0	-106,3	-127,3	-105,1	-116,5	-114,4	-116,6	-96,0	-47,0	-44,5	-62,3	-86,7	-1 129,7
Ostatní dodávky	-16,1	-7,9	-18,6	-15,8	-16,7	-20,4	-15,3	-17,2	-11,7	-19,9	-19,3	-26,3	-205,4
Celkové ztráty v sítích	-85,1	-74,8	-73,8	-62,0	-66,7	-70,5	-76,9	-74,5	-79,1	-76,2	-81,6	-94,3	-915,5

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]	6 181,9	5 277,6	5 238,6	4 776,6	4 622,5	4 509,5	4 522,7	4 653,7	4 709,0	5 191,3	5 735,6	5 755,6	61 174,5
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 864,2	3 435,5	3 324,4	3 097,9	3 042,6	2 969,8	3 064,8	3 084,4	3 126,5	3 387,7	3 629,1	3 509,2	39 536,1
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	588,1	535,3	529,9	475,7	473,7	420,9	416,2	494,8	472,0	491,0	585,5	634,2	6 117,5
Dodávka elektřiny od výrobců	1 543,9	1 128,2	1 195,3	1 066,4	982,6	965,8	920,0	1 005,3	1 004,9	1 141,8	1 416,0	1 479,5	13 849,8
Dodávka elektřiny z LDS	185,5	178,4	188,9	136,3	123,5	153,0	121,5	69,2	105,4	170,6	104,8	132,5	1 669,6
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,5
Výstup z DS [GWh]	-6 181,9	-5 277,6	-5 238,6	-4 776,6	-4 622,5	-4 509,5	-4 522,7	-4 653,7	-4 709,0	-5 191,3	-5 735,6	-5 755,6	-61 174,5
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-28,4	-4,7	-16,7	-12,3	-7,4	-12,7	-21,7	-59,3	-45,1	-49,3	-94,9	-85,4	-437,8
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-588,1	-535,3	-528,5	-477,3	-473,2	-420,9	-416,2	-494,8	-472,0	-491,0	-585,5	-634,5	-6 117,5
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-7,5	-16,6	-22,2	-23,4	-24,1	-26,5	-20,3	-20,0	-27,1	-33,2	-6,4	-1,6	-228,9
Dodávka elektřiny do LDS	-629,4	-586,5	-598,9	-571,3	-591,2	-622,2	-619,5	-577,7	-622,0	-642,8	-639,5	-565,3	-7 266,3
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-233,3	-347,9	-349,4	-357,7	-371,0	-379,9	-387,2	-409,4	-406,3	-458,0	-465,8	-407,3	-4 573,2
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-6,6	-6,0	-7,0	-3,7	-0,2	-0,2	-3,3	-7,5	-8,7	-9,8	-5,8	-6,0	-64,6
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-148,2	-107,0	-103,4	-110,4	-113,0	-131,8	-108,0	-126,4	-113,1	-109,8	-119,2	-97,6	-1 387,9
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 629,8	-1 428,2	-1 432,0	-1 385,0	-1 371,1	-1 356,5	-1 353,9	-1 359,3	-1 355,1	-1 395,7	-1 398,2	-1 199,7	-16 664,6
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-826,9	-662,4	-648,6	-557,9	-528,2	-502,5	-520,3	-525,3	-532,6	-611,3	-686,8	-707,4	-7 310,4
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 845,9	-1 383,0	-1 333,8	-1 098,3	-971,0	-887,6	-904,1	-912,5	-951,8	-1 195,4	-1 504,8	-1 829,7	-14 817,9
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-9,9	-7,5	-6,6	-5,0	-3,8	-3,5	-3,5	-3,5	-3,7	-5,1	-7,6	-9,2	-68,9
Celkové ztráty v sítích	-227,9	-192,5	-191,5	-174,3	-168,4	-165,4	-164,6	-157,9	-171,4	-189,8	-221,0	-212,0	-2 236,6

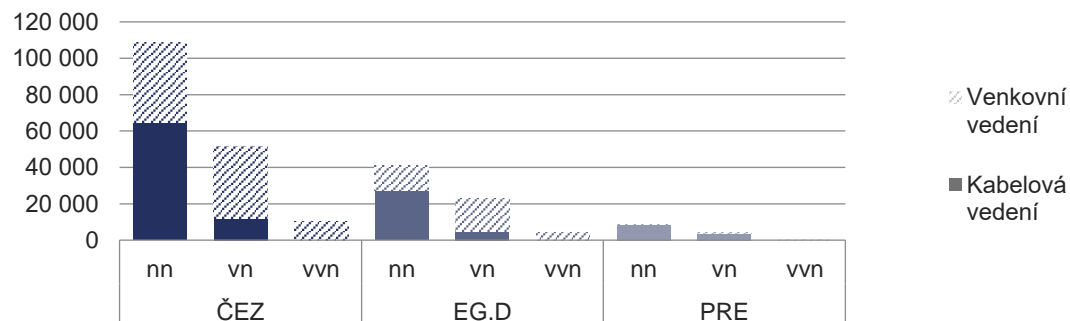
9.2 Délky tras a vedení PS a RDS

Napět'ová hladina	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	4 474	89 469	33 949	304	128 196
vvv	4 474	5 406	2 404	137	12 421
400	3 301	0	0	0	3 301
220	1 128	0	0	0	1 128
110	45	5 406	2 404	137	7 992
vn	0	40 060	17 734	90	57 884
35	0	9 766	0	0	9 766
22	0	30 243	17 734	90	48 067
10	0	51	0	0	51
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
nn	0	44 003	13 811	77	57 891

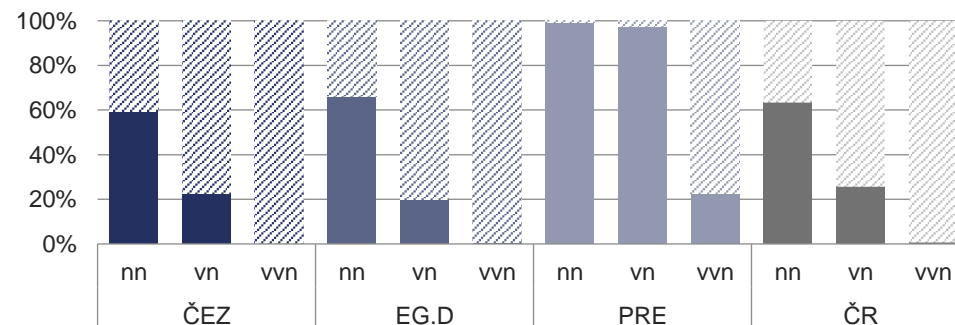
Napět'ová hladina	Délka kabelových vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	76 473	31 656	12 372	120 501
vvv	0	36	22	83	141
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	36	22	83	141
vn	0	11 670	4 499	3 880	20 049
35	0	1 387	0	0	1 387
22	0	8 870	4 499	3 880	17 249
10	0	1 294	0	0	1 294
6	0	118	0	0	118
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
nn	0	64 767	27 135	8 409	100 311

Napět'ová hladina	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	5 959	94 060	36 079	468	136 566
vvv	5 959	9 997	4 062	286	20 305
400	4 188	0	0	0	4 188
220	1 687	0	0	0	1 687
110	84	9 997	4 062	286	14 430
vn	0	40 060	18 206	104	58 370
35	0	9 766	0	0	9 766
22	0	30 243	18 206	104	48 553
10	0	51	0	0	51
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
nn	0	44 003	13 811	77	57 891

Délka kabelových a venkovních vedení (km)



Podíl kabelových a venkovních vedení



9.3 Odběrná místa a transformátory v PS a RDS

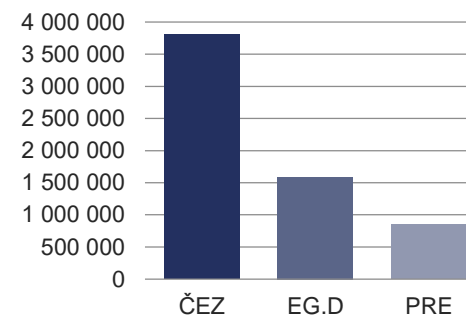
Napět'ová hladina	Počet transformátorů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	78	49 128	20 498	3 756	73 460
400/220	4	0	0	0	4
400/110	54	0	0	0	54
220/110	20	0	0	0	20
110/vn	0	457	179	62	698
vn/vn	0	73	0	0	73
vn/nn	0	48 598	20 319	3 694	72 611

Napět'ová hladina	Počet odběrných míst podle napět'ových hladin [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	3 803 832	1 586 880	847 311	6 238 023
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	14 912	8 128	2 149	25 189
35	0	3 020	0	0	3 020
22	0	11 242	8 128	2 149	21 519
10	0	529	0	0	529
6	0	119	0	0	119
5	0	0	0	0	0
3	0	2	0	0	2
nn	0	3 788 803	1 578 716	845 158	6 212 677

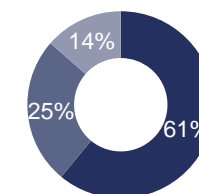
Kategorie odběratelů	Počet odběrných míst podle kategorie odběratelů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	3 803 832	1 586 880	847 311	6 238 023
VO z vvn	0	117	36	4	157
VO z vn	0	14 912	8 128	2 149	25 189
MOP	0	444 707	185 546	131 259	761 512
MOO	0	3 344 096	1 393 170	713 899	5 451 165

Transformační výkon [MVA]	Transformační výkon [MVA]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
Celkem	24 500	33 273	12 312	5 414	75 499
2 000	2 000	0	0	0	2 000
18 500	18 500	0	0	0	18 500
4 000	4 000	0	0	0	4 000
0	0	17 247	6 109	3 147	26 503
0	0	689	0	0	689
0	0	15 337	6 203	2 267	23 807

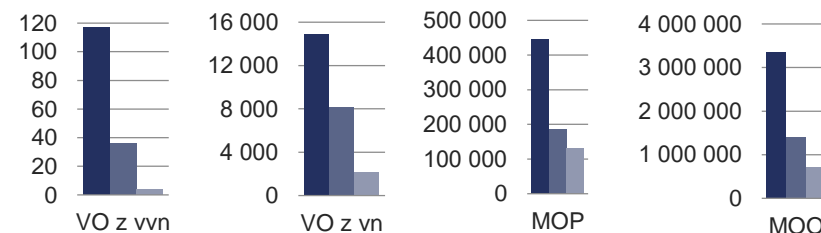
Celkový počet odběrných míst (-)



Podíl RDS na celkovém počtu odběrných míst



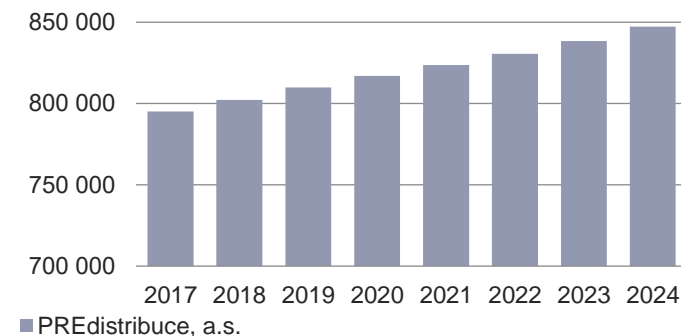
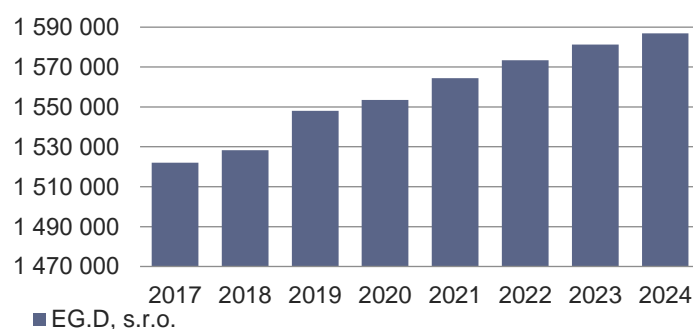
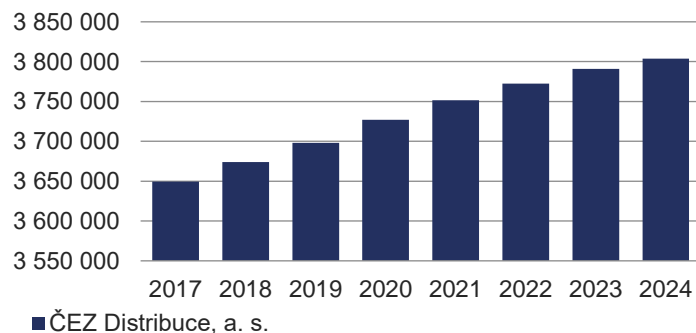
Počet odběrných míst RDS podle kategorií odběratelů



9.4 Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Počet odběrných míst [-]	5 900 906	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
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	3 608 324	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
EG.D, s.r.o.	1 514 444	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
PREdistribuce, a.s.	778 138	786 267	795 025	802 164	809 807	816 979	823 612	830 656	838 358	847 311
Délka venkovních tras [km]	134 889	134 404	133 758	133 115	132 127	131 322	130 348	129 582	128 649	128 196
ČEPS, a.s.	4 414	4 496	4 497	4 497	4 433	4 519	4 447	4 519	4 383	4 474
ČEZ Distribuce, a. s.	93 494	93 185	92 808	92 421	91 820	91 274	90 693	90 123	89 706	89 469
EG.D, s.r.o.	36 651	36 396	36 136	35 881	35 558	35 223	34 903	34 635	34 255	33 949
PREdistribuce, a.s.	331	327	318	316	316	307	305	305	305	304
Délka kabelových vedení [km]	104 065	104 565	105 827	107 674	109 660	111 816	114 031	116 259	118 724	120 501
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	65 208	65 943	66 919	68 109	69 414	70 828	72 353	73 820	75 355	76 473
EG.D, s.r.o.	27 175	26 894	27 122	27 606	28 191	28 872	29 516	30 203	31 034	31 656
PREdistribuce, a.s.	11 682	11 727	11 786	11 960	12 055	12 115	12 162	12 235	12 334	12 372
Délka venkovních vedení [km]	142 796	142 376	141 777	141 238	140 181	139 452	138 496	137 800	136 806	136 566
ČEPS, a.s.	5 610	5 717	5 728	5 728	5 601	5 775	5 703	5 848	5 642	5 959
ČEZ Distribuce, a. s.	98 003	97 737	97 346	97 025	96 419	95 856	95 274	94 712	94 308	94 060
EG.D, s.r.o.	38 678	38 422	38 212	38 001	37 678	37 350	37 051	36 771	36 387	36 079
PREdistribuce, a.s.	505	500	491	484	484	471	469	469	469	468
Počet transformátorů [-]	70 111	70 404	70 623	70 999	71 315	71 630	72 115	72 561	72 987	73 460
ČEPS, a.s.	73	73	74	74	73	75	74	75	75	78
ČEZ Distribuce, a. s.	46 871	47 085	47 251	47 491	47 714	47 947	48 255	48 529	48 831	49 128
EG.D, s.r.o.	19 495	19 571	19 640	19 782	19 867	19 935	20 100	20 243	20 346	20 498
PREdistribuce, a.s.	3 672	3 675	3 658	3 652	3 661	3 673	3 686	3 714	3 735	3 756
Transformační výkon [MVA]	70 036	69 701	70 430	71 336	71 589	72 711	72 739	73 592	74 044	75 499
ČEPS, a.s.	21 980	21 980	22 450	22 700	22 550	23 350	23 100	23 450	23 450	24 500
ČEZ Distribuce, a. s.	31 628	31 120	31 197	31 642	32 009	32 182	32 388	32 789	33 067	33 273
EG.D, s.r.o.	11 404	11 552	11 643	11 732	11 759	11 899	11 962	12 046	12 127	12 312
PREdistribuce, a.s.	5 024	5 049	5 140	5 262	5 271	5 280	5 289	5 307	5 400	5 414

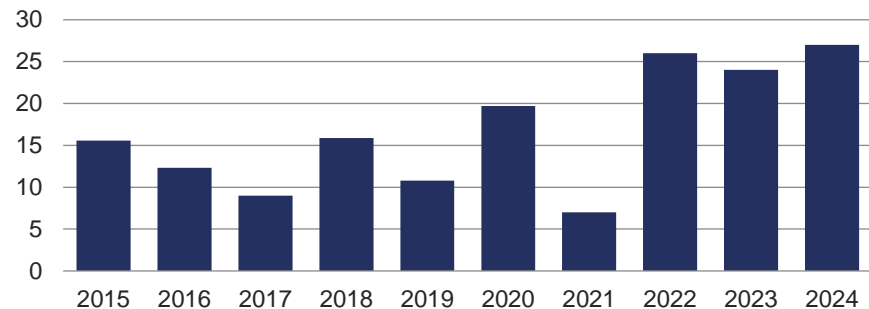
Počet odběrných míst (-)



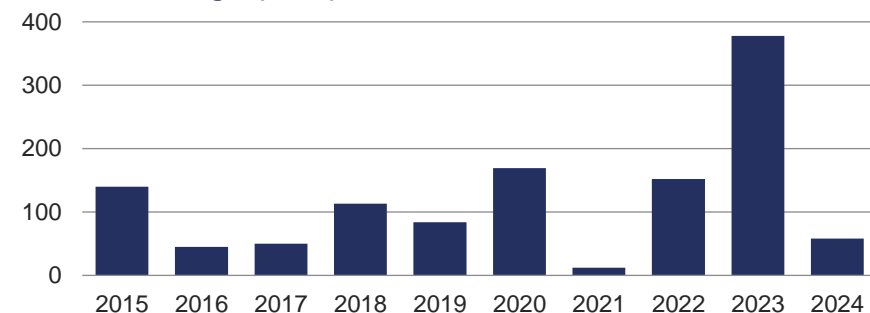
9.5 Vývoj kvality dodávek elektřiny

Ukazatele nepřetržitosti přenosu elektřiny – ČEPS, a.s.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]	7	3	4	8	9	7	1	3	12	3
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	109	37	36	127	97	138	7	78	288	80
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	16	12	9	16	11	20	7	26	24	27
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]	140	45	50	113	84	169	12	152	378	58

Průměrná doba trvání jednoho přerušení (min)

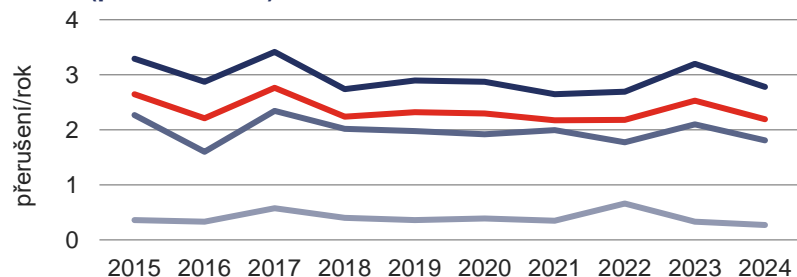


Nedodaná energie (MWh)

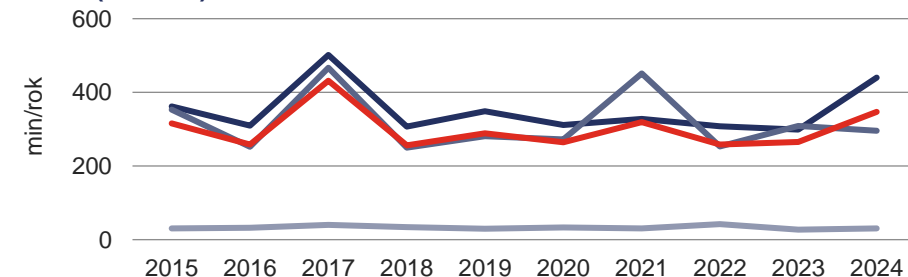


Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
SAIFI [přerušení/rok]	2,64	2,21	2,76	2,24	2,32	2,30	2,17	2,18	2,53	2,19
ČEZ Distribuce	3,29	2,87	3,41	2,74	2,90	2,87	2,65	2,69	3,20	2,78
EG.D	2,27	1,60	2,34	2,01	1,97	1,92	1,99	1,77	2,10	1,81
PREdistribuce	0,36	0,33	0,57	0,40	0,36	0,39	0,35	0,66	0,33	0,27
SAIDI [min/rok]	316,06	258,29	431,45	256,05	288,73	264,30	319,30	258,08	264,85	347,26
ČEZ Distribuce	361,72	309,64	501,47	307,09	348,52	311,60	327,57	307,47	298,82	439,91
EG.D	352,90	252,14	466,68	249,79	281,20	272,42	451,42	253,49	308,98	295,55
PREdistribuce	30,93	32,52	40,34	34,06	29,61	32,92	30,18	42,12	27,15	30,12
CAIDI [min]	119,52	116,96	156,18	114,33	124,38	115,15	147,01	118,35	104,60	158,62
ČEZ Distribuce	109,86	107,86	146,88	112,26	120,35	108,47	123,80	114,42	93,46	158,38
EG.D	155,54	157,56	199,17	123,98	142,48	142,22	226,35	143,38	147,07	163,18
PREdistribuce	86,20	99,34	70,21	85,40	81,87	85,27	86,36	63,86	81,98	112,33

SAIFI (přerušení/rok)



SAIDI (min/rok)

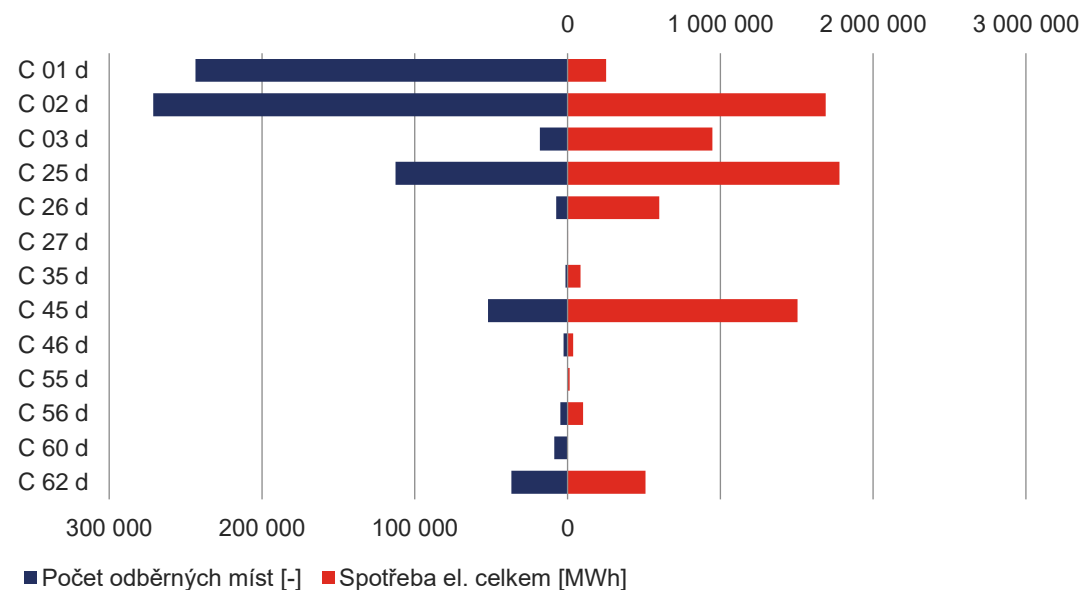


Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů; zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).

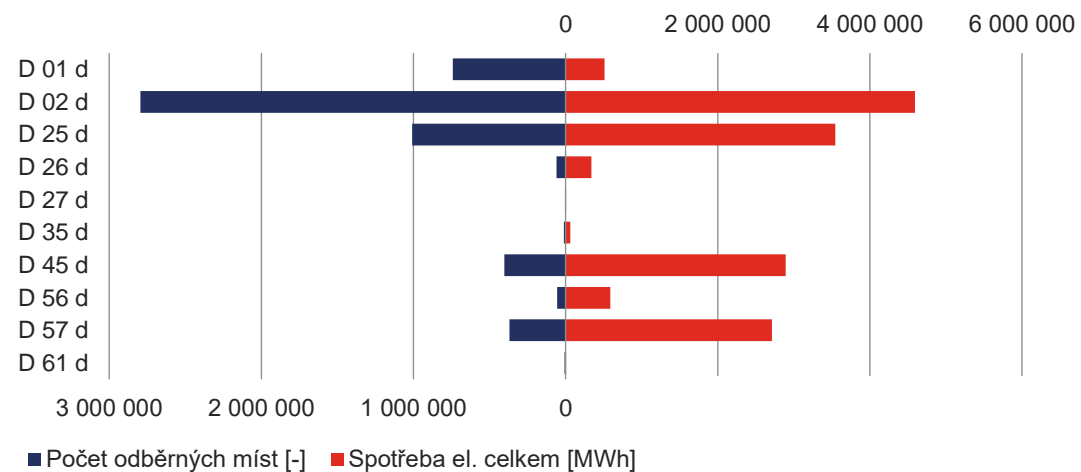
9.6 Tarifní statistika

	Počet odběrných míst	Spotřeba el. ve vysokém tarifu	Spotřeba el. v nízkém tarifu	Spotřeba el. celkem
	[-]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
MOP	759 721	5 293 672	2 231 054	7 524 726
C 01 d	243 481	252 497	-	252 497
C 02 d	271 116	1 690 006	-	1 690 006
C 03 d	18 054	947 106	-	947 106
C 25 d	112 577	1 177 771	601 574	1 779 344
C 26 d	7 464	416 127	184 590	600 717
C 27 d	294	1 720	559	2 278
C 35 d	1 350	30 724	53 600	84 324
C 45 d	52 017	253 550	1 252 383	1 505 933
C 46 d	2 588	4 071	32 547	36 619
C 55 d	372	906	11 845	12 751
C 56 d	4 775	8 183	93 958	102 142
C 60 d	8 792	-	-	-
C 62 d	36 841	511 010	-	511 010
MOO	5 449 906	7 829 344	7 437 401	15 266 745
D 01 d	741 268	512 831	-	512 831
D 02 d	2 795 107	4 594 773	-	4 594 773
D 25 d	1 007 851	1 853 488	1 692 784	3 546 272
D 26 d	59 128	124 207	216 580	340 787
D 27 d	2 379	4 571	4 507	9 078
D 35 d	10 610	16 226	46 167	62 393
D 45 d	401 959	312 429	2 583 621	2 896 050
D 56 d	55 837	41 372	544 784	586 156
D 57 d	369 241	366 616	2 345 328	2 711 944
D 61 d	6 526	2 830	3 632	6 461

Maloodběr podnikatelé (MOP)



Maloodběr obyvatelstvo (MOO)



Poznámka: Data pro tarifní statistiku v kapitolách 9.6 a 9.7 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.

9.7 Vývoj tarifní statistiky

Počet odběrných míst [-]										
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
MOP	748 856	742 567	741 346	741 250	747 805	746 631	746 434	750 172	754 996	759 721
C 01 d	247 977	247 185	245 277	243 716	244 174	242 012	239 869	239 081	240 847	243 481
C 02 d	258 471	255 724	256 634	257 866	261 540	261 481	262 670	266 173	269 359	271 116
C 03 d	14 631	15 662	15 555	16 355	16 839	17 607	18 061	18 644	18 554	18 054
C 25 d	114 459	111 567	111 493	112 033	113 075	112 786	112 619	112 772	112 611	112 577
C 26 d	7 787	7 539	7 538	7 516	7 588	7 565	7 512	7 525	7 465	7 464
C 27 d	10	19	30	35	52	85	123	168	218	294
C 35 d	1 695	1 637	1 590	1 542	1 516	1 465	1 433	1 404	1 376	1 350
C 45 d	56 152	56 816	56 154	54 189	53 100	52 858	52 585	52 297	52 062	52 017
C 46 d	0	0	263	765	1 335	1 762	2 095	2 387	2 497	2 588
C 55 d	446	432	421	415	406	402	397	391	389	372
C 56 d	1 822	1 951	2 116	2 385	2 770	3 143	3 504	3 864	4 308	4 775
C 60 d	8 088	6 649	8 365	8 312	8 948	8 869	8 843	8 729	8 648	8 792
C 61 d	1 481	1 665	0	0	0	0	0	0	0	0
C 62 d	35 837	35 721	35 910	36 121	36 462	36 596	36 723	36 737	36 662	36 841
MOO	5 126 928	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
D 01 d	694 667	700 243	704 422	707 406	713 333	715 524	719 625	719 980	727 052	741 268
D 02 d	2 760 208	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
D 25 d	1 077 055	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
D 26 d	70 641	69 154	68 066	66 864	65 676	64 230	62 760	61 428	60 170	59 128
D 27 d	30	49	91	177	291	521	893	1 219	1 520	2 379
D 35 d	12 715	12 562	12 322	12 074	11 838	11 559	11 260	11 017	10 807	10 610
D 45 d	449 282	447 466	441 544	436 311	432 049	425 790	417 008	410 688	406 038	401 959
D 55 d	6 044	4 511	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	49 009	52 380	56 788	56 659	56 503	56 291	56 197	56 114	55 964	55 837
D 57 d	0	20 726	61 071	102 723	147 317	195 428	250 232	296 566	336 571	369 241
D 61 d	7 277	7 296	7 208	7 116	7 054	6 987	6 889	6 722	6 644	6 526

Spotřeba elektřiny ve vysokém tarifu [MWh]										
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
MOP	5 816 270	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
C 01 d	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842	246 927	252 497
C 02 d	1 722 564	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
C 03 d	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026	969 811	947 106
C 25 d	1 310 653	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
C 26 d	610 477	540 445	517 924	509 918	469 975	445 375	454 961	440 894	421 499	416 127
C 27 d	2	72	270	319	381	458	661	1 071	1 280	1 720
C 35 d	43 172	41 365	40 763	38 808	37 385	33 808	33 436	33 407	32 483	30 724
C 45 d	287 887	287 545	312 068	313 614	296 429	272 967	271 496	264 731	258 545	253 550
C 46 d	0	0	135	958	1 551	2 141	3 044	3 586	4 041	4 071
C 55 d	1 169	1 181	1 265	1 218	1 043	1 026	1 055	1 015	1 008	906
C 56 d	3 613	3 734	4 527	4 998	5 407	5 769	7 395	7 529	7 435	8 183
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288	545 427	511 010
MOO	7 967 619	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
D 01 d	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955	492 450	512 831
D 02 d	4 905 097	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
D 25 d	2 126 801	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
D 26 d	160 317	157 961	158 482	153 821	151 248	148 050	163 145	131 448	129 573	124 207
D 27 d	81	148	218	410	677	1 105	2 239	3 055	3 899	4 571
D 35 d	20 718	20 681	20 998	20 738	20 395	20 064	22 180	17 758	17 349	16 226
D 45 d	331 155	340 821	354 596	351 520	353 692	358 560	408 940	332 687	328 633	312 429
D 55 d	5 777	4 499	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	40 197	45 568	53 860	52 869	52 238	51 744	59 653	50 127	47 594	41 372
D 57 d	0	11 033	44 038	94 413	133 303	192 092	292 441	302 160	347 116	366 616
D 61 d	2 380	2 527	2 882	2 925	2 999	3 416	4 064	3 056	2 818	2 830

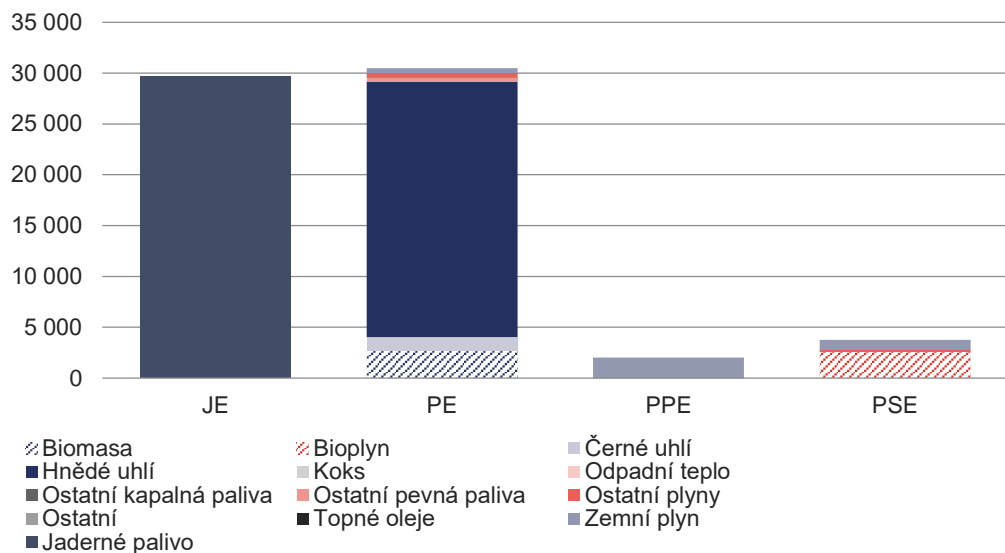
Spotřeba elektřiny v nízkém tarifu [MWh]										
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
MOP	2 633 506	2 551 484	2 730 962	2 703 119	2 563 437	2 394 392	2 464 199	2 364 366	2 272 523	2 231 054
C 25 d	769 127	710 446	732 081	714 257	682 792	642 447	669 406	635 742	608 436	601 574
C 26 d	268 284	237 197	229 467	224 776	203 500	199 183	203 462	195 434	186 898	184 590
C 27 d	5	30	88	107	108	153	226	383	403	559
C 35 d	78 947	74 163	73 275	69 667	66 371	60 118	60 219	58 497	56 276	53 600
C 45 d	1 450 827	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
C 46 d	0	0	379	5 123	12 283	19 336	27 970	32 105	32 552	32 547
C 55 d	17 585	17 193	17 581	16 699	14 969	14 209	14 419	13 566	13 078	11 845
C 56 d	48 732	50 429	60 304	63 687	68 274	71 857	89 464	89 359	90 885	93 958
MOO	6 823 513	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
D 25 d	2 266 951	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
D 26 d	403 021	392 766	399 863	371 868	351 511	332 003	358 306	278 060	248 182	216 580
D 27 d	38	95	157	315	523	894	1 714	2 677	3 555	4 507
D 35 d	72 990	72 823	75 339	71 528	68 905	66 137	71 182	55 821	51 462	46 167
D 45 d	3 484 972	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
D 55 d	95 238	73 083	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	495 777	584 118	736 724	713 328	699 332	686 928	785 682	656 692	618 119	544 784
D 57 d	0	16 705	209 100	557 437	919 968	1 301 573	1 984 978	2 123 521	2 304 163	2 345 328
D 61 d	4 525	4 755	5 013	4 822	4 770	4 923	5 521	4 333	3 719	3 632

Spotřeba elektřiny celkem [MWh]										
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
MOP	8 449 777	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
C 01 d	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842	246 927	252 497
C 02 d	1 722 564	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
C 03 d	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026	969 811	947 106
C 25 d	2 079 780	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
C 26 d	878 761	777 642	747 391	734 694	673 474	644 558	658 422	636 328	608 396	600 717
C 27 d	7	102	358	427	489	611	887	1 454	1 683	2 278
C 35 d	122 118	115 528	114 038	108 475	103 756	93 926	93 656	91 904	88 759	84 324
C 45 d	1 738 714	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
C 46 d	0	0	514	6 081	13 834	21 477	31 014	35 690	36 593	36 619
C 55 d	18 754	18 374	18 846	17 918	16 012	15 235	15 474	14 581	14 087	12 751
C 56 d	52 345	54 163	64 831	68 685	73 681	77 627	96 859	96 887	98 320	102 142
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288	545 427	511 010
MOO	14 791 132	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
D 01 d	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955	492 450	512 831
D 02 d	4 905 097	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
D 25 d	4 393 752	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
D 26 d	563 338	550 727	558 345	525 689	502 760	480 054	521 451	409 508	377 755	340 787
D 27 d	119	243	375	725	1 200	1 999	3 953	5 732	7 454	9 078
D 35 d	93 708	93 505	96 337	92 266	89 300	86 201	93 362	73 579	68 811	62 393
D 45 d	3 816 127	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
D 55 d	101 015	77 582	0	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	535 975	629 686	790 584	766 196	751 570	738 672	845 335	706 819	665 713	586 156
D 57 d	0	27 738	253 138	651 850	1 053 272	1 493 665	2 277 419	2 425 680	2 651 279	2 711 944
D 61 d	6 905	7 282	7 895	7 747	7 769	8 339	9 585	7 389	6 537	6 461

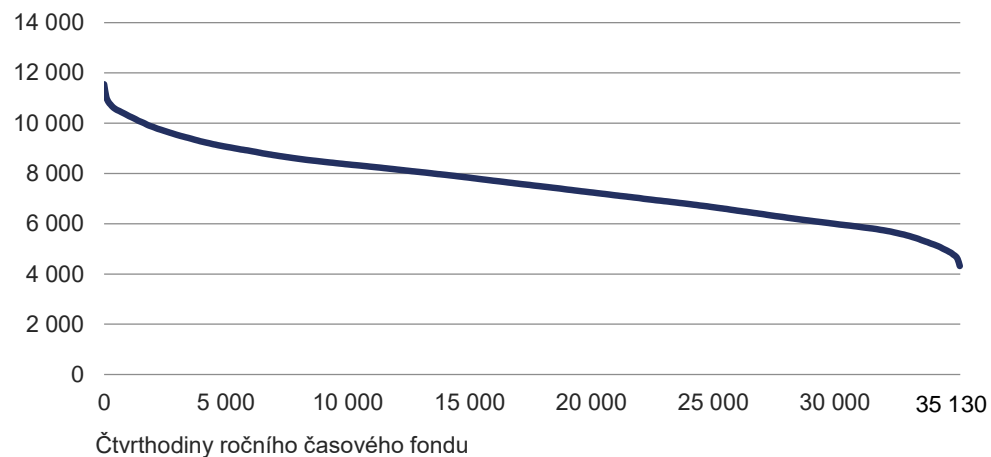
Poznámka: Data pro tarifní statistiku v kapitolách 9.6 a 9.7 jsou získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů, a zahrnují pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného 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 DOPLŇUJÍCÍ GRAFY A DIAGRAM BILANCE ELEKTŘINY ČR

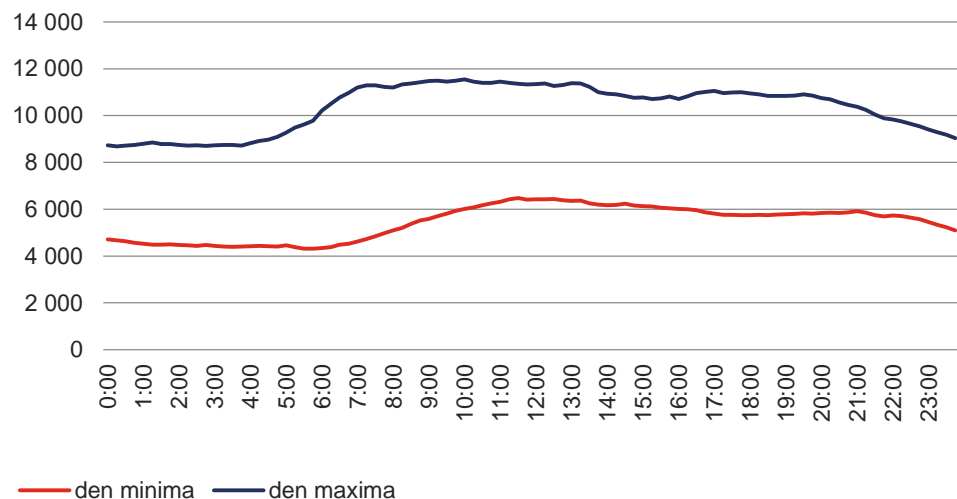
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



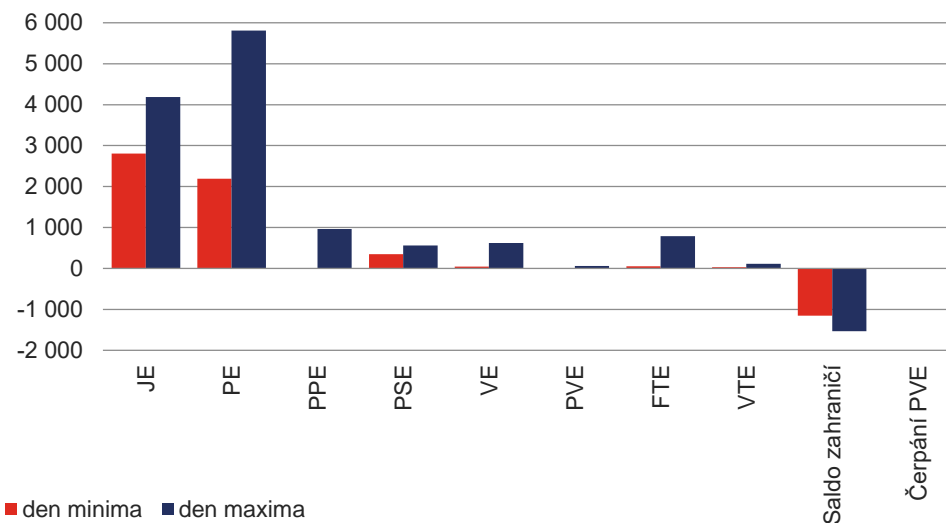
Čára trvání zatížení brutto (MW)



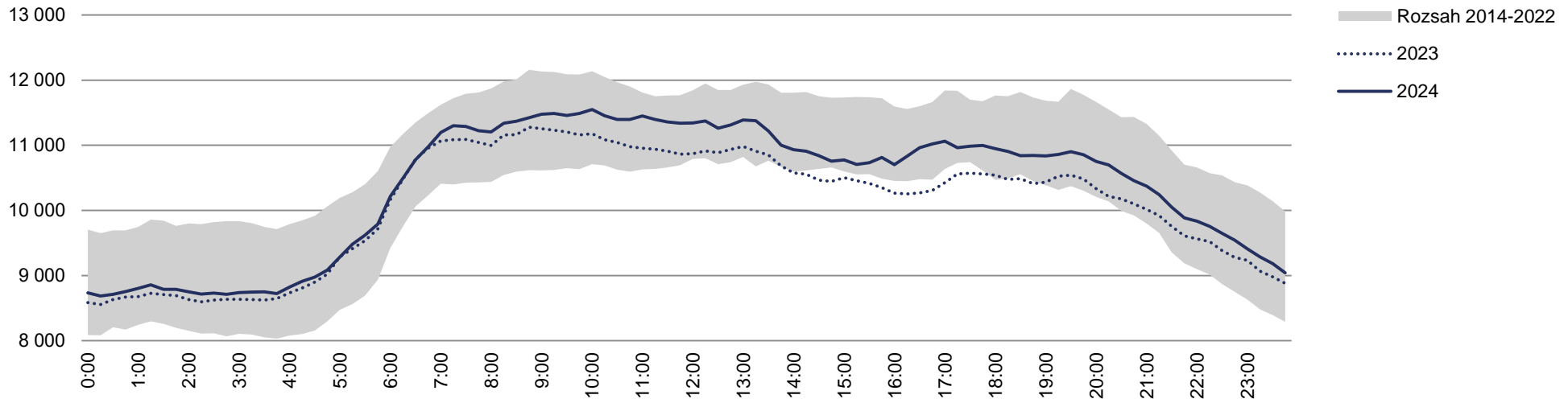
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



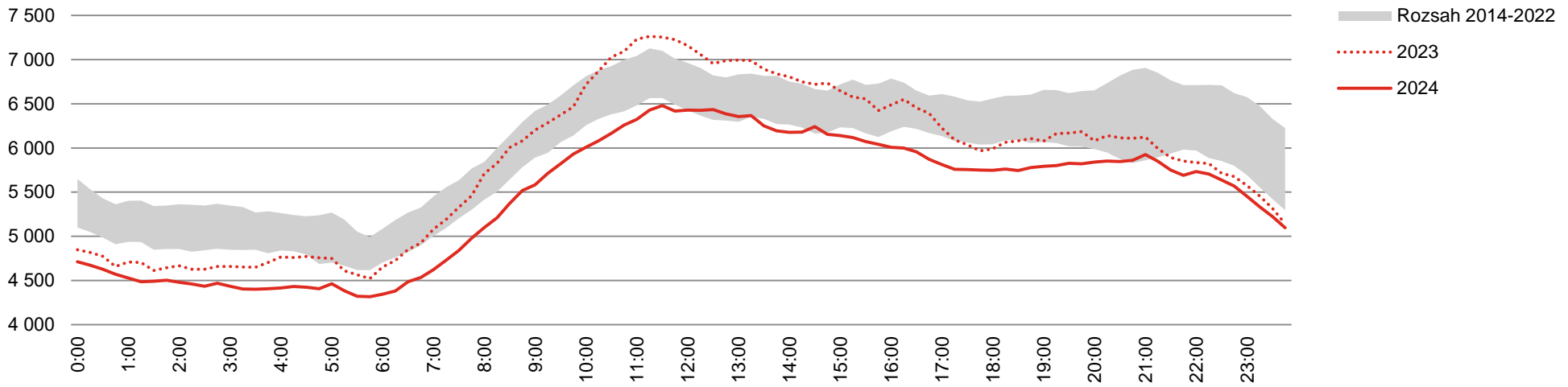
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



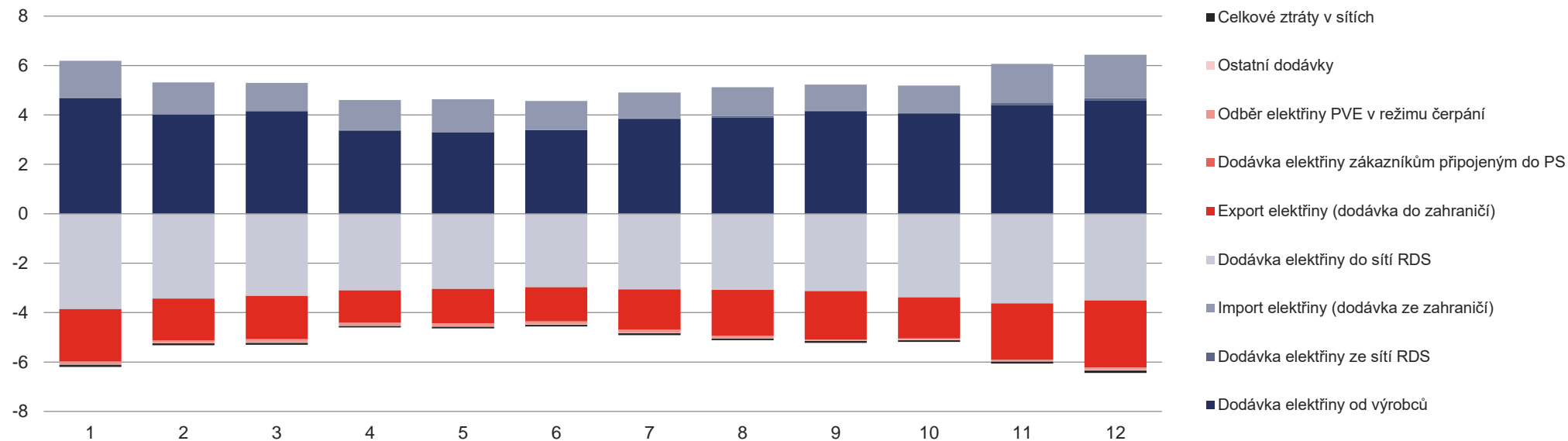
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (MW)



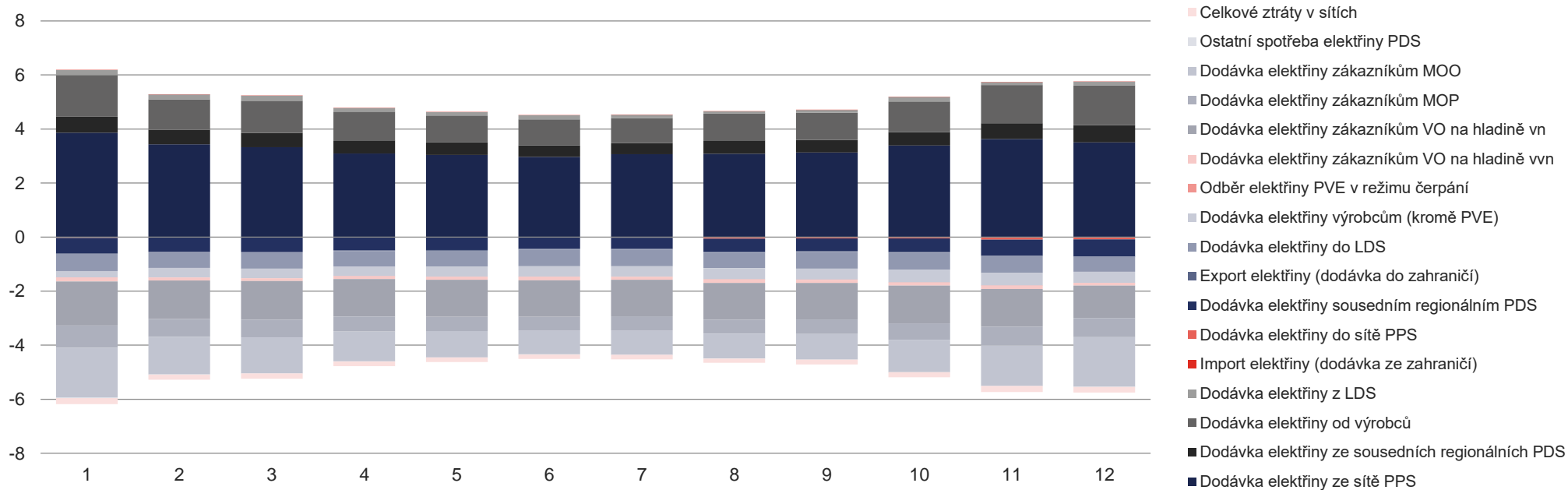
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (MW)



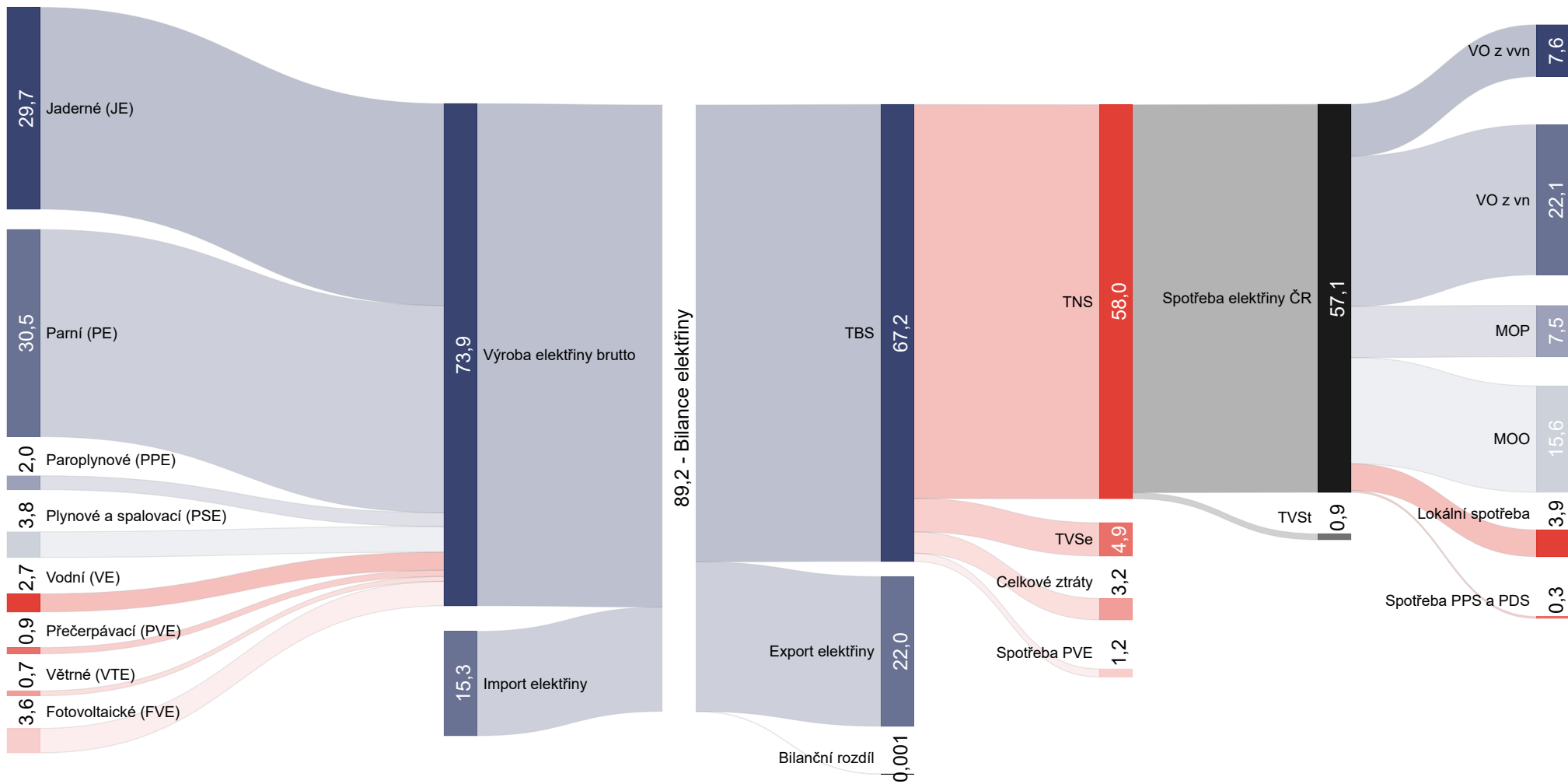
Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



Bilance elektřiny za rok 2024 (TWh)



Oddělení statistiky a sledování kvality
elektro.statistika@eru.gov.cz

Vydání 06/2025



Energetický regulační úřad
Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava
+420 564 578 666
podatelna@eru.gov.cz
ID datové schránky ERÚ eeuaau7
eru.gov.cz/energetika-v-cislech