

Map of the Czech Republic showing the distribution of 400 kV and 220 kV power lines, power plants, and substations. The map includes labels for neighboring countries (PL, SK, A, D) and various towns and regions. A legend at the bottom left explains the symbols: red line for 400 kV lines, blue line for 220 kV lines, black square for power plants, and purple dot for substations. The map shows a dense network of high-voltage lines connecting major power plants and substations across the country.

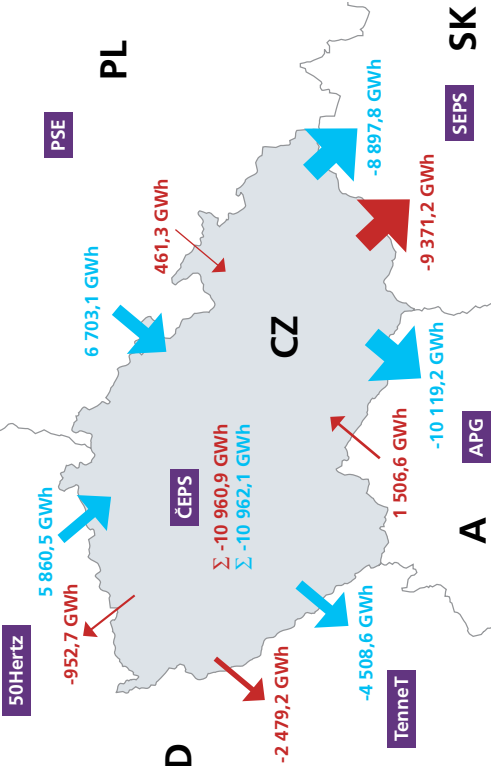
Materiál sestaven na základě údajů, které byly k dispozici k 28. 2. 2017

Stacked area chart showing electricity consumption in TWh from 1985 to 2016. The chart is divided into two series: 'podil MO' (dark blue, bottom) and 'ostatni' (light blue, top). The total consumption fluctuates between approximately 55 TWh and 75 TWh. The 'podil MO' series shows a general upward trend from about 15 TWh in 1985 to a peak of around 25 TWh in the late 2000s, followed by a slight decline and then a recovery towards 2016.

Year	podil MO (TWh)	ostatni (TWh)	Total (TWh)
1985	15	40	55
1986	16	40	56
1987	16	41	57
1988	16	42	58
1989	16	43	59
1990	16	44	60
1991	16	45	61
1992	16	42	58
1993	17	41	58
1994	18	40	58
1995	20	42	62
1996	22	40	62
1997	21	41	62
1998	21	40	61
1999	20	41	61
2000	20	42	62
2001	20	43	63
2002	21	44	65
2003	21	45	66
2004	22	46	68
2005	22	47	69
2006	23	48	71
2007	24	47	71
2008	23	46	69
2009	22	48	70
2010	22	48	70
2011	22	48	70
2012	22	48	70
2013	22	48	70
2014	22	48	70
2015	22	48	70
2016	22	48	70

	2016 (GWh)	2015 (GWh)	2016/2015 (%)
Energie vstupující do PS	63 877	66 577	-4,1
výrobcí	48 771	49 415	-1,3
PDS	1 666	1 673	-0,4
import	13 440	15 489	-13,2
Energie vystupující z PS	62 914	65 570	-4,1
výrobcí - čerpání	1 501	1 576	-4,8
výrobcí - ostatní	213	196	8,7
PDS	36 798	35 729	3,0
export	24 402	28 519	-14,4
Ztráty (vč. transformátorů)	963	1 007	-4,4

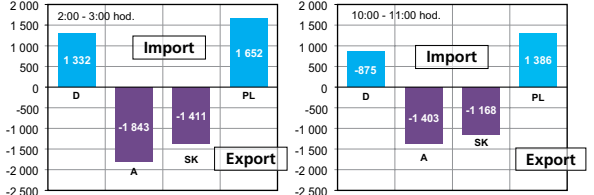
Zahraníční spolupráce - roční toky energie



Plánované výměny přes přenosovou soustavu, zahrnuté do regulačního salda ČR
Skutečné výměny přes přenosovou soustavu, zahrnuté do regulačního salda ČR

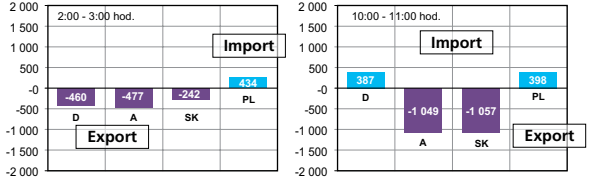
Hodinová salda energie (MWh)

3. středa v lednu (20. 1. 2016)



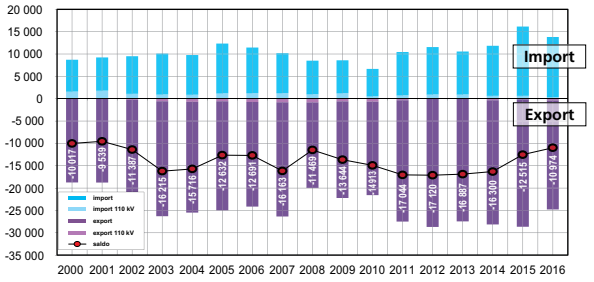
Hodinová salda energie (MWh)

3. středa v červenci (20. 7. 2016)



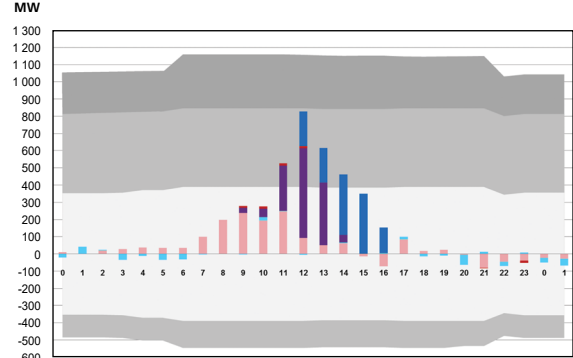
Roční fyzikální toky energie

vývoj salda od r. 2000 (GWh)



Čerpání podpůrných služeb

dne 29. 8. 2016

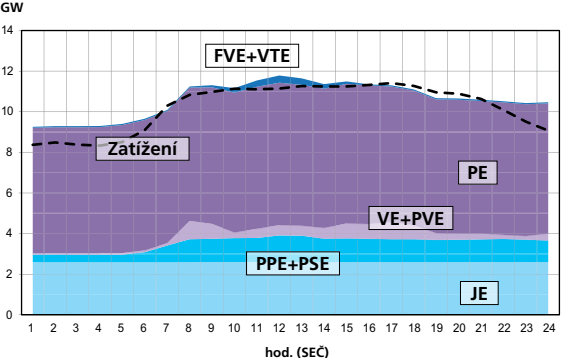


- Nákup MZ5
- Nákup MZ15+
- Nákup SR+
- Nákup MZ15-
- Nákup SR-
- Zahraníčí (HV+RE)+
- Vyrovnávací trh
- MZ+ aktivace
- IN (Inbalance Netting)
- SR aktivace

Dne 29. 8. 2016 došlo postupně k neplánovaným výpádkům 4 bloků uhelných elektráren v celkové výši 1170 MW. Tyto události, spolu s nedostatečnou výrobou ve FVE vedly k vysokému čerpání podpůrných služeb, které je zobrazeno v grafu.

Brutto výroba a spotřeba v den ročního maxima

Maximální zatížení 11 410 MW: 5. 12. 2016 v 17 hodin



Brutto výroba a spotřeba v den ročního minima

Minimální zatížení 4 932 MW: 7. 8. 2016 v 6 hodin

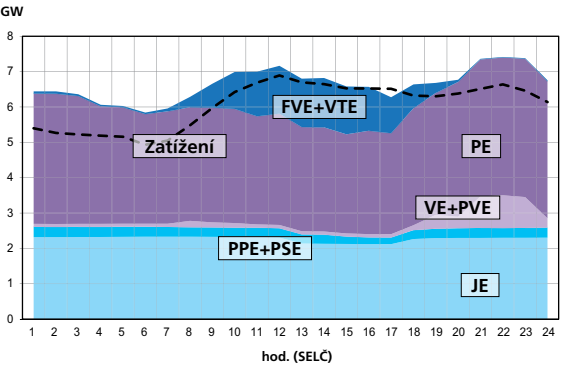
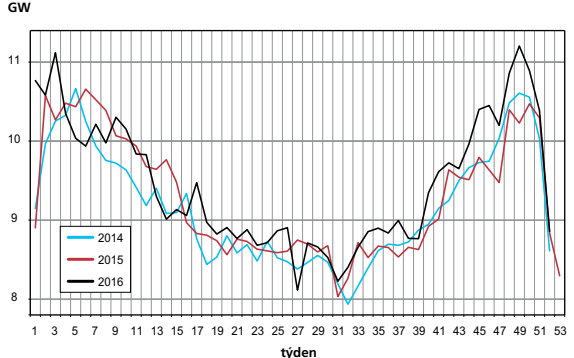


Diagram průměrných týdenních maxim

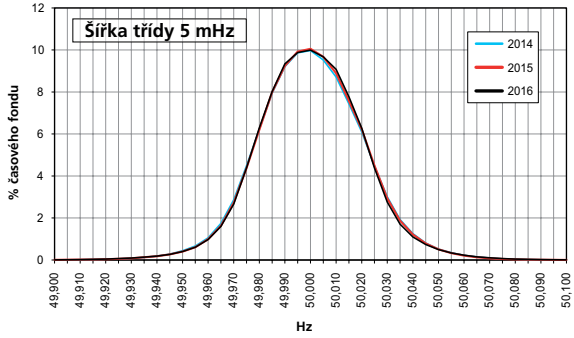
zatížení všedních dnů

(pondělí - pátek)



Poznámka: Od 1. ledna 2014 je do výpočtu hodnoty zatížení zahrnut také odhad výroby neměřených zdrojů.

Odchytky kmitočtu od nominální hodnoty (50 Hz)



Data do kapsy 2016



VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ