

Detaljerat schema för kapacitetsupphandling av manual Frequency Restoration Reserve (mFRR) under februari 2025, från 1 februari

Det planerade schemat för februari omfattar totalt **upp till 1050 MW** under följande timmar för upp- respektive nedreglering.

Mindre tillfälliga avvikelser från upphandlingsschemat kan förekomma vid specifika driftsituationer.

mFRR - Svenska handelsvolym (MW) per timme - februari-2025																
			Måndag		Tisdag		Onsdag		Torsdag		Fredag		Lördag		Söndag	
Från	Till	Timme	Upp	Ned	Upp	Ned	Upp	Ned	Upp	Ned	Upp	Ned	Upp	Ned	Upp	Ned
00:00	01:00	1	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
01:00	02:00	2	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
02:00	03:00	3	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
03:00	04:00	4	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
04:00	05:00	5	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
05:00	06:00	6	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
06:00	07:00	7	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
07:00	08:00	8	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
08:00	09:00	9	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
09:00	10:00	10	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
10:00	11:00	11	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
11:00	12:00	12	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
12:00	13:00	13	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
13:00	14:00	14	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
14:00	15:00	15	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
15:00	16:00	16	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
16:00	17:00	17	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
17:00	18:00	18	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
18:00	19:00	19	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
19:00	20:00	20	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
20:00	21:00	21	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
21:00	22:00	22	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
22:00	23:00	23	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
23:00	00:00	24	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	940	1050	625	1050	625	1050
Timmar/dag			24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

För timmarna ovan, är den efterfrågade volymen fördelad per elområde enligt nedanstående tabell, vid en motsvarande total efterfrågan om upp till 940 MW för uppreglering och upp till 1050 för nedreglering. Efterfrågan i ett elområde kan även tillgodoses av bud från andra elområden.

Elområde / MW	SE1	SE2	SE3	SE4	Total
mFRR CM Upp	100	140	400	300	940
mFRR CM Ned	500	350	120	80	1050