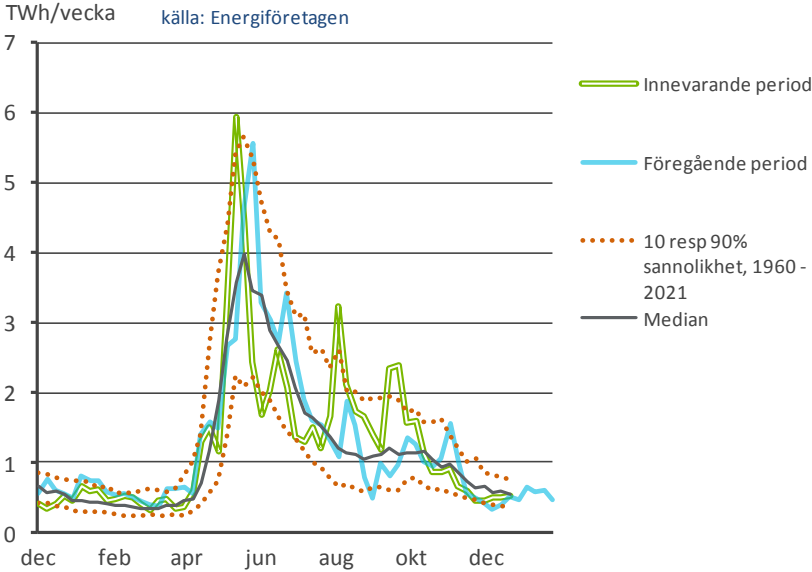
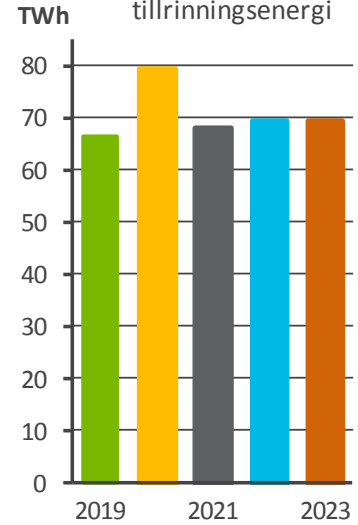


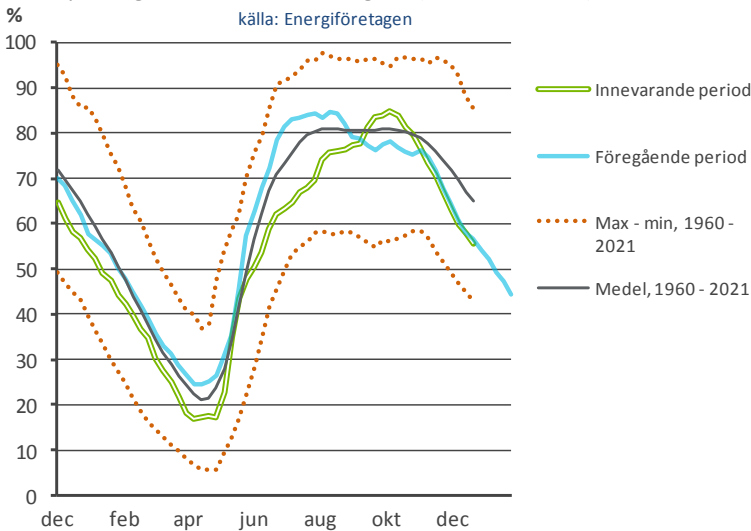
Tillrinningsenergi per vecka



Akkumulerad tillrinningsenergi



Fyllnadsgrad i svenska vattenmagasin (100%= 33,7 TWh)



□ Helårsvärde
 ■ Årsvärde t.o.m. ve 52

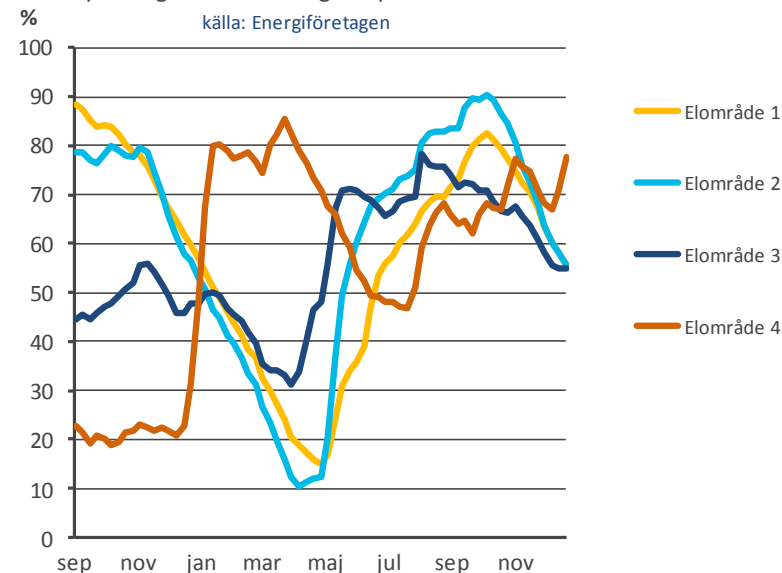
Beräknad tillrinningsenergi för vecka 2023-52 blev 516 GWh, vilket är 94 % av medianvärdet under perioden 1960-2022.

Det totala magasinets energiinnehåll är beräknat till 18 943 GWh denna vecka.

Magasinsändring under veckan från 57,9 % till 55,7 % (vid veckans slut).

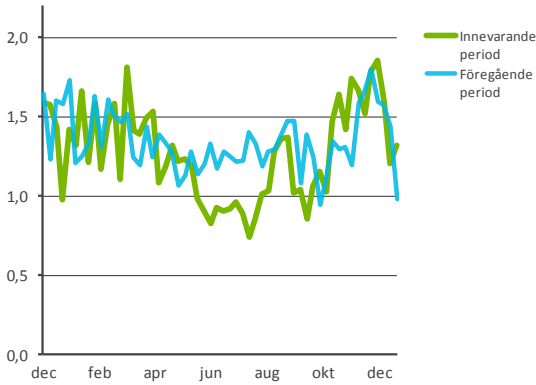
Medelvärdet för magasin-fyllnaden under perioden 1960-2022 är 64,9 %.

Fyllnadsgrad i vattenmagasin per elområde

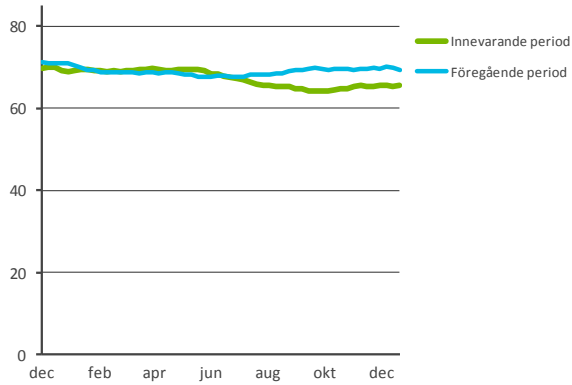


| Elområde | Procent | GWh |
|----------|---------|-------|
| SE1 | 55,7 | 8 256 |
| SE2 | 55,4 | 8 689 |
| SE3 | 55,0 | 1 827 |
| SE4 | 77,7 | 171 |

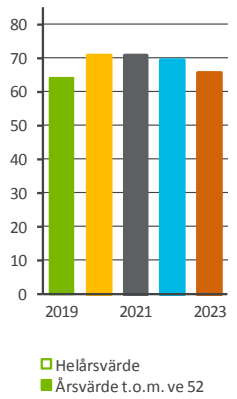
Vattenkraftsproduktion per vecka
källa: Energiföretagen



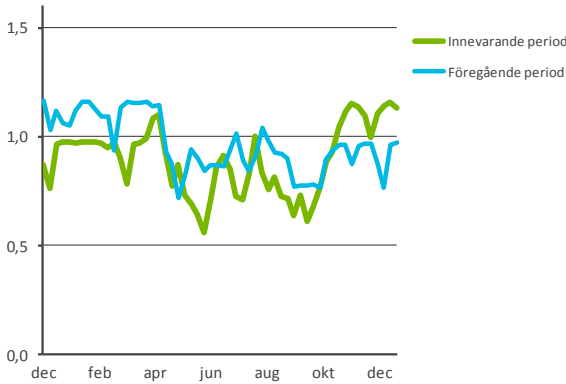
Vattenkraftsproduktion summa 52 veckor
källa: Energiföretagen



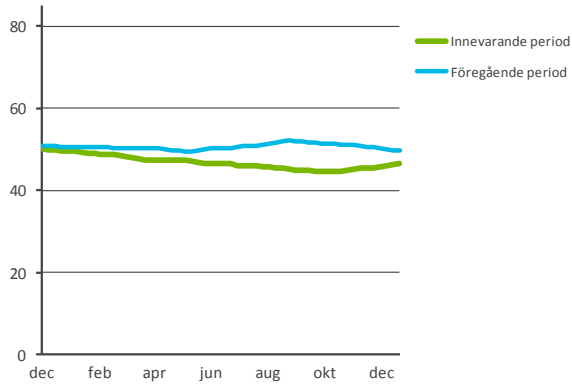
Akkumulerad vattenkraftsproduktion



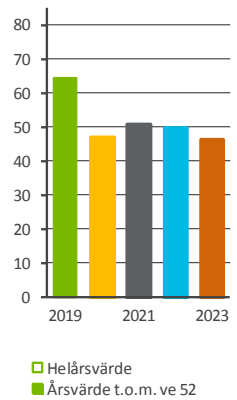
Kärnkraftsproduktion per vecka
källa: Energiföretagen



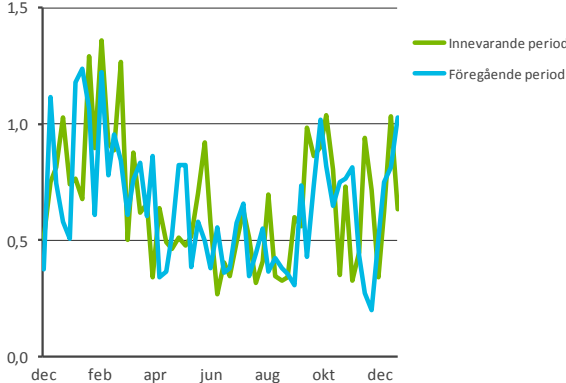
Kärnkraftsproduktion summa 52 veckor
källa: Energiföretagen



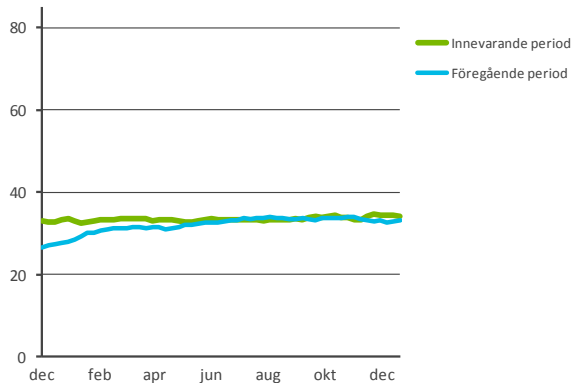
Akkumulerad kärnkraftsproduktion



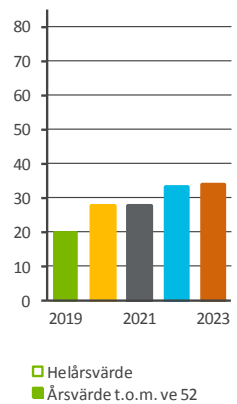
Vindkraftsproduktion per vecka
källa: Energiföretagen



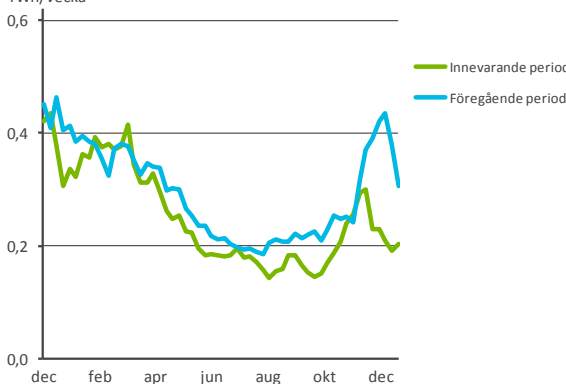
Vindkraftsproduktion summa 52 veckor
källa: Energiföretagen



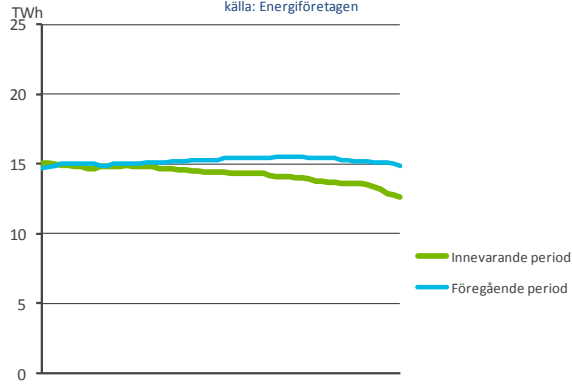
Akkumulerad vindkraftsproduktion



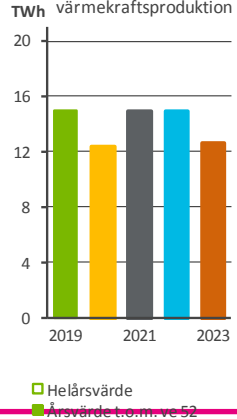
Övrig värmekraftsproduktion per vecka
källa: Energiföretagen

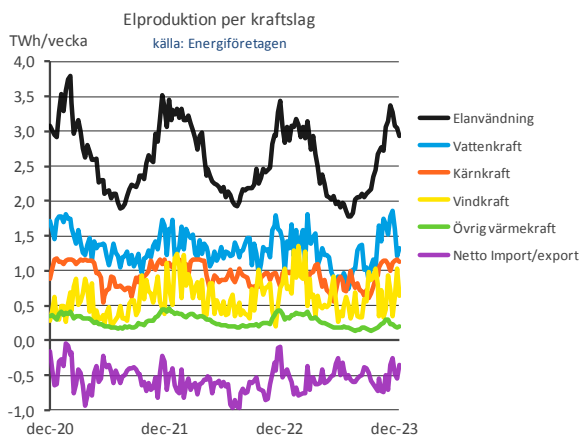
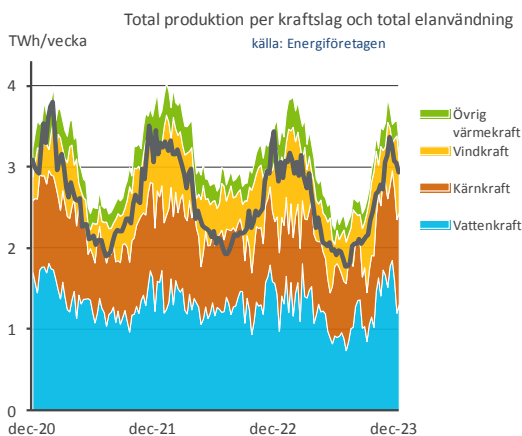
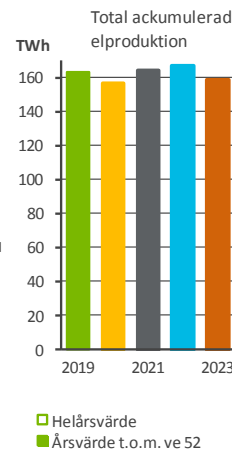
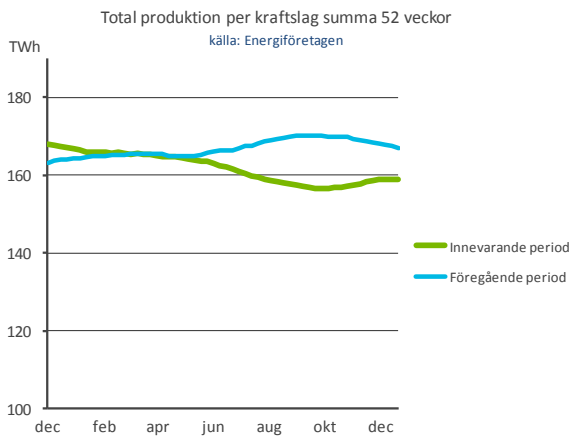
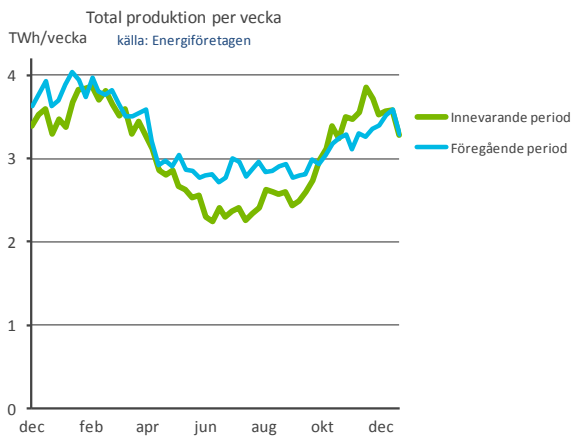


Övrig värmekraftsproduktion summa 52 veckor
källa: Energiföretagen



Akkumulerad övrig värmekraftsproduktion





Tabell 1

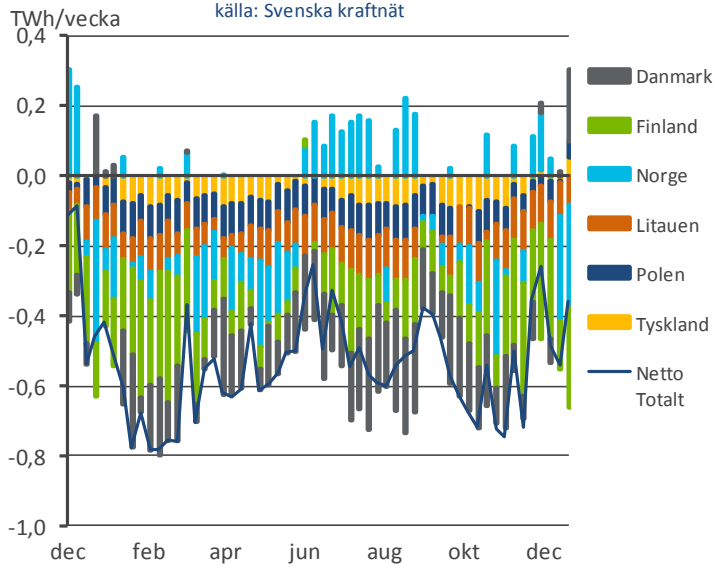
Sverige

| | Vattenkraft | Vindkraft | Kärnkraft | Övrig värmekraft | Total produktion | |
|---|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|------------|
| 2021-51 | 1 599 | 748 | 1 117 | 463 | 3 927 | GWh |
| 2021-52 | 1 582 | 579 | 1 061 | 405 | 3 627 | GWh |
| 2022-51 | 1 434 | 816 | 962 | 379 | 3 591 | GWh |
| 2022-52 | 979 | 1 030 | 974 | 307 | 3 290 | GWh |
| 2023-51 | 1 203 | 1 033 | 1 158 | 191 | 3 585 | GWh |
| 2023-52 | 1 319 (35%) | 634 (-38%) | 1 130 (16%) | 204 (-33%) | 3 287 (-0%) | GWh |
| <i>Siffror inom parantes är innevarande år i förhållande till föregående år</i> | | | | | | |
| Ack ¹ t.o.m.2021-52 | 71,1 | 27,64 | 50,8 | 15,0 | 164,6 | TWh |
| Ack t.o.m.2022-52 | 69,5 | 33,32 | 49,8 | 15,0 | 167,6 | TWh |
| Ack t.o.m.2023-52 | 65,9 (-5%) | 34,18 (3%) | 46,6 (-6%) | 12,7 (-15%) | 159,3 (-5%) | TWh |
| ¹ Ackumulerat summavärde från årets början | | | | | | |
| Summa 52 ² veckor t.o.m. 2021-52 | 71,0 | 27,56 | 50,6 | 15,0 | 164,1 | TWh |
| Summa 52 veckor t.o.m. 2022-52 | 69,3 | 33,23 | 49,7 | 14,9 | 167,1 | TWh |
| Summa 52 veckor t.o.m. 2023-52 | 65,7 (-5%) | 34,08 (3%) | 46,5 (-6%) | 12,6 (-15%) | 158,9 (-5%) | TWh |

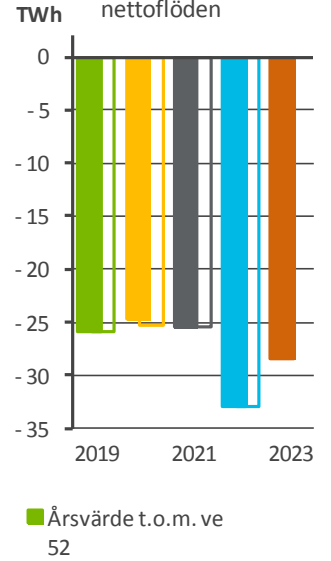
² Rullande årsvärde summa av 52 veckor

Netto kraftflöden till och från Sverige

källa: Svenska kraftnät

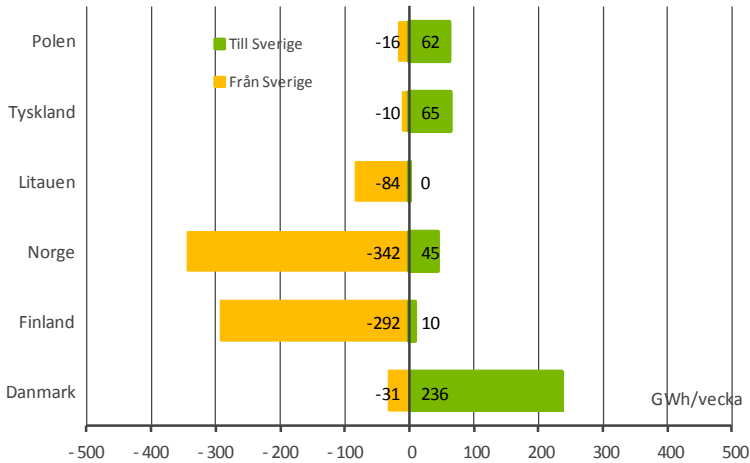


Totala ackumulerade nettoflöden



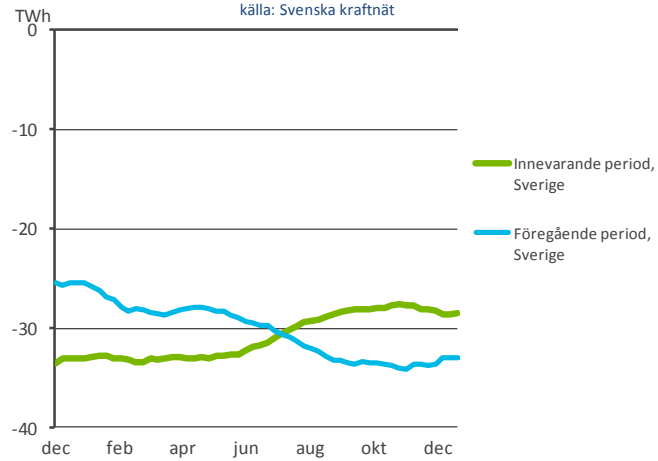
Kraftflöden till och från Sverige

källa: Svenska kraftnät

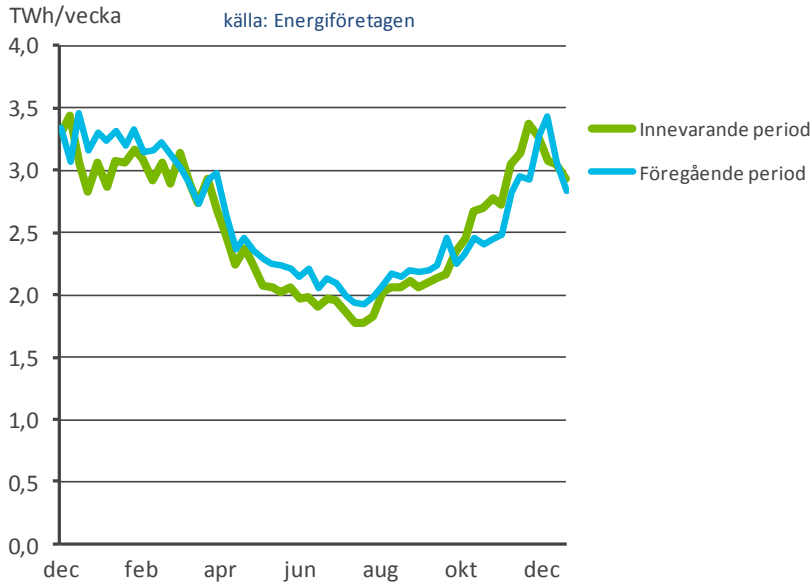


Netto kraftflöden till och från Sverige

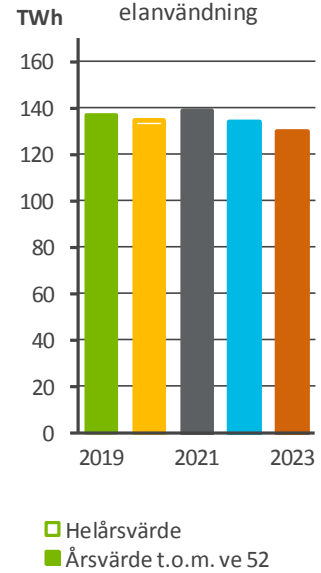
källa: Svenska kraftnät



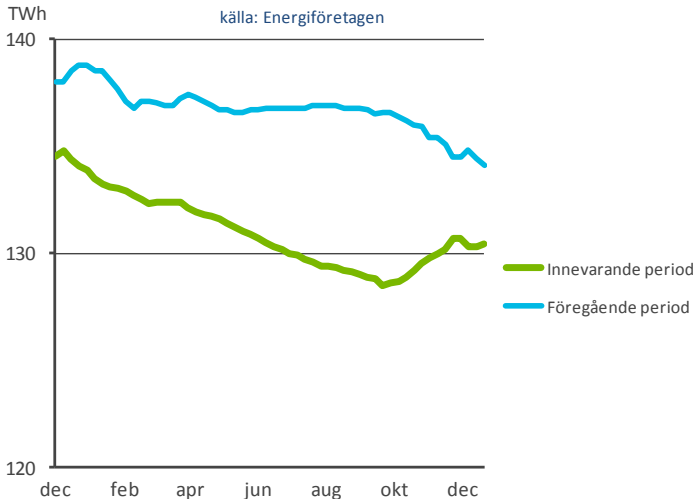
Elanvändning per vecka



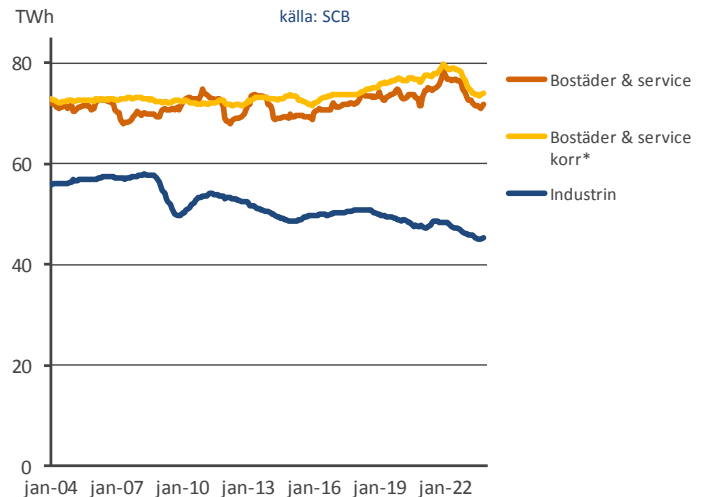
Total ackumulerad elanvändning



Elanvändning i Sverige summa 52 veckor



Elanvändning rullande tolv månadersvärde



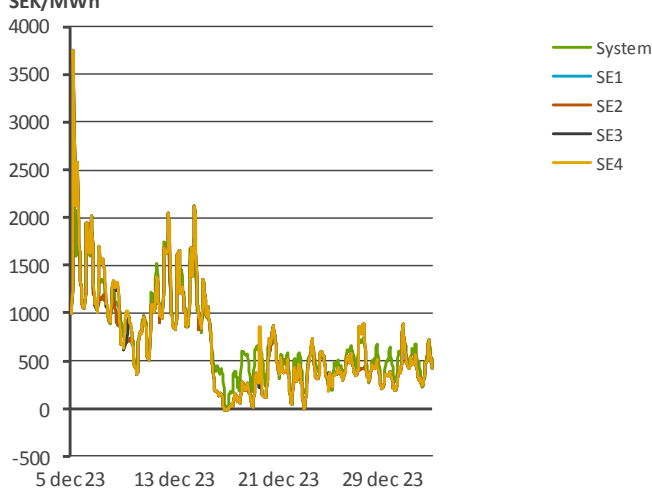
* temperaturkorrigerad elanvändning

Tabell 2
Sverige

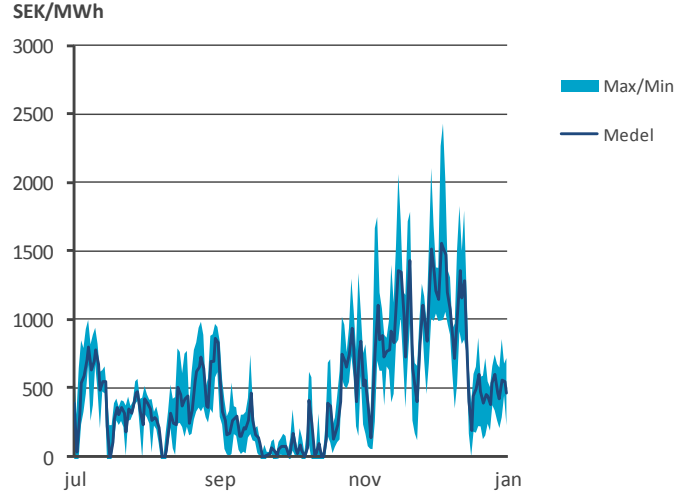
| | | Total | Netto | Elanvändning | | |
|---|---|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|------------|
| | | produktion | import/export | Utfall | Temp. Korr. | |
| GWh | 2021-51 | 3 927 | -475 | 3 452 | 3 232 | GWh |
| GWh | 2021-52 | 3 627 | -464 | 3 163 | 3 305 | GWh |
| GWh | 2022-51 | 3 591 | -537 | 3 054 | 3 026 | GWh |
| GWh | 2022-52 | 3 290 | -461 | 2 829 | 3 059 | GWh |
| GWh | 2023-51 | 3 585 | -539 | 3 046 | 3 088 | GWh |
| GWh | 2023-52 | 3 287 (-0%) | -358 (-22%) | 2 929 (4%) | 2 960 (-3%) | GWh |
| <i>Siffror inom parantes är innevarande år i förhållande till föregående år</i> | | | | | | |
| TWh | Ack ¹ t.o.m.2021-52 | 164,6 | -25,4 | 138,8 | 142,5 | TWh |
| TWh | Ack t.o.m.2022-52 | 167,6 | -33,0 | 134,1 | 135,7 | TWh |
| TWh | Ack t.o.m.2023-52 | 159,3 (-5%) | -28,5 (-14%) | 130,4 (-3%) | 130,4 (-4%) | TWh |
| ¹ Ackumulerat summavärde från årets början | | | | | | |
| TWh | Summa 52 ² veckor t.o.m. 2021-52 | 164,1 | -25,4 | 138,8 | 142,5 | TWh |
| TWh | Summa 52 veckor t.o.m. 2022-52 | 167,1 | -33,0 | 134,1 | 135,7 | TWh |
| TWh | Summa 52 veckor t.o.m. 2023-52 | 158,9 (-5%) | -28,5 (-14%) | 130,4 (-3%) | 130,4 (-4%) | TWh |

² Rullande årsvärde summa av 52 veckor

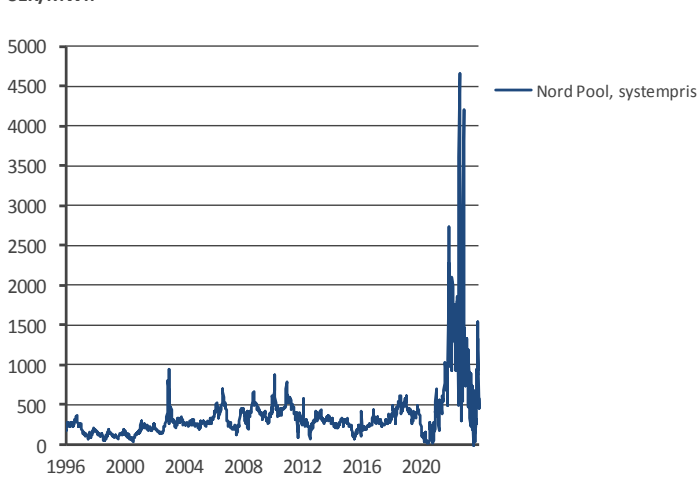
Elpris Nord Pool, Systempris och Områdespriser för elområde Sverige, timvärden, källa: Nord Pool



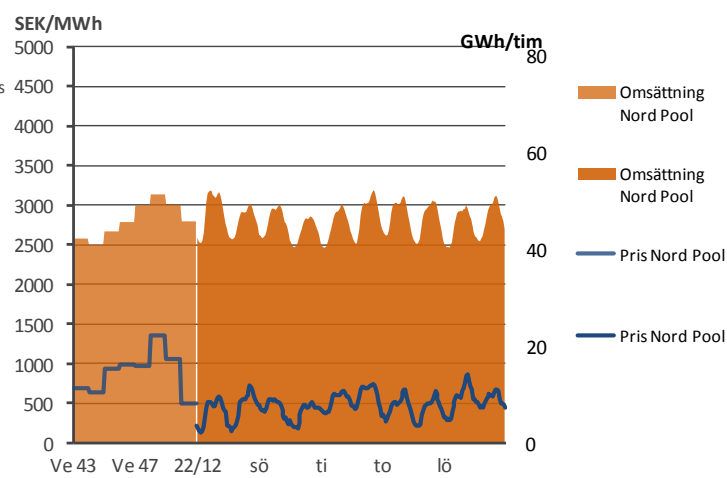
Elpris Nord Pool för spothandel Dygnsmedel, samt max - min intervall, källa: Nord Pool



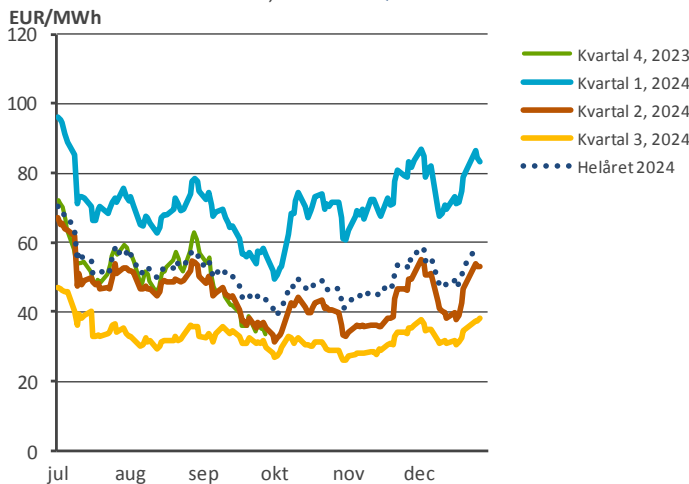
Elpris Nord Pool för spothandel Veckomedel, källa: Nord Pool



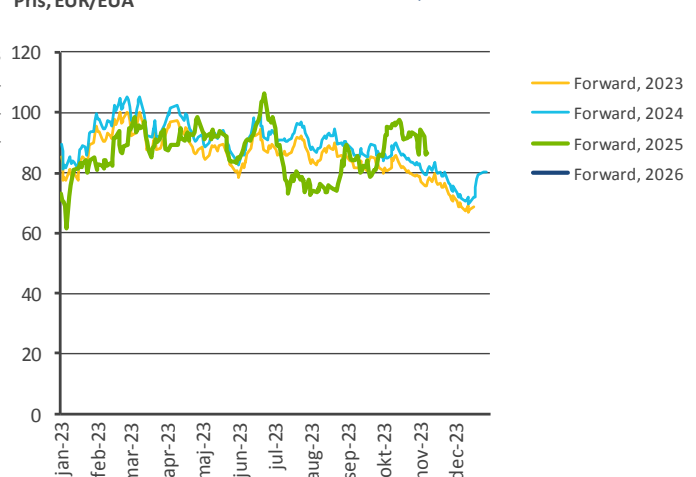
Nord Pool, priser och omsättning tidigare veckomedelvärderna samt senaste timvärden, källa: Nord Pool



NASDAQ Commodities terminspriser, kvartal 2023/24 samt helåret 2024, källa: NASDAQ Commodities

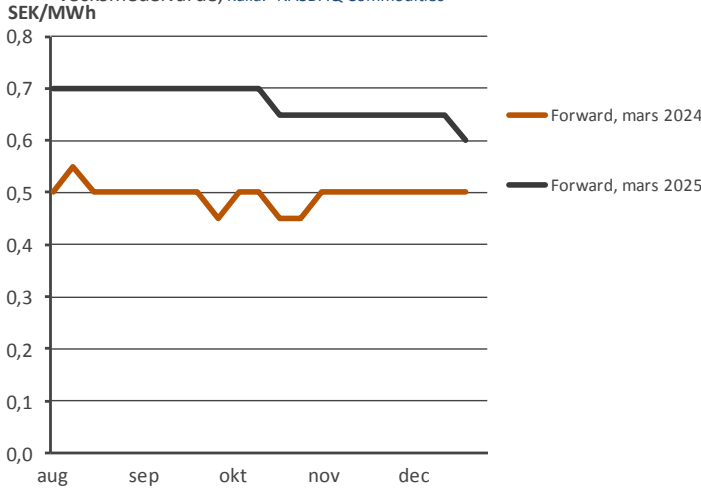


NASDAQ Commodities handel med CO2 utsläppsrätter källa: NASDAQ Commodities



Elcertifikatspris vid forwardhandel

Veckomedelvärde, Källa: NASDAQ Commodities



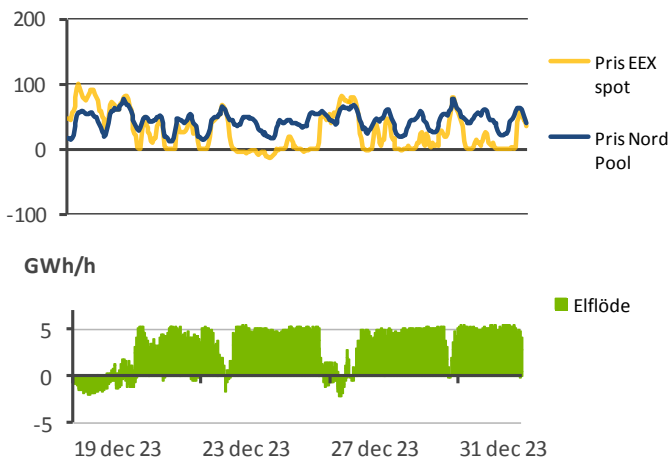
SKM elcertifikatspris vid spothandel

Veckomedelvärde, Källa: SKM – Svensk Kraftmäklare och Nasdaq



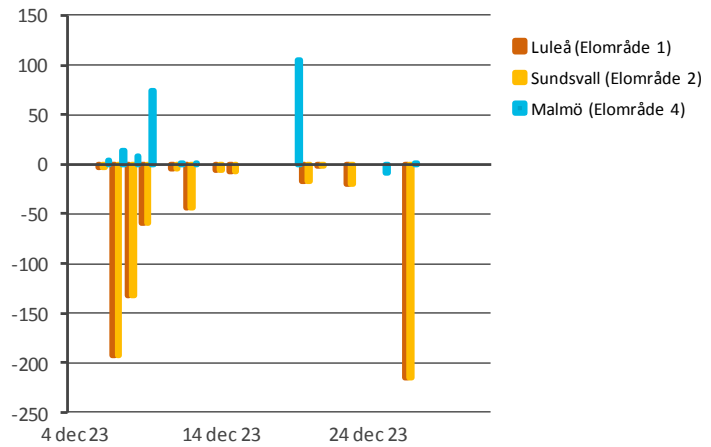
EEX och Nord Pool systempris samt det nordiska elflödet till och från Tyskland, källa: EPEX Spot och Nord Pool

Pris, EUR/MWh



Områdespriser avvikelse jämfört med Stockholm (Elområde 3), dygnsmedelvärde, källa: Nord Pool

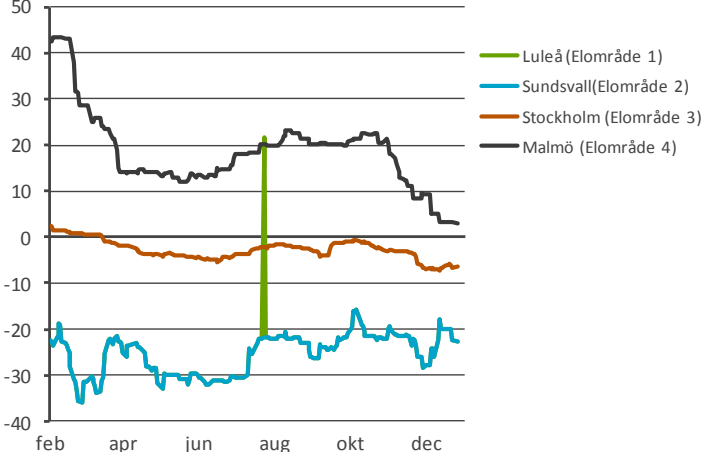
SEK/MWh



NASDAQ, svenska EPAD-kontrakt år 2024

i förhållande till systempris källa: NASDAQ Commodities

EUR/MWh



Områdespriser avvikelse jämfört med Nord Pool systempris, dygnsmedelvärde, källa: Nord Pool

EUR/MWh

