

Kraftsituasjonen veke 4, 2025

Auka kraftproduksjon i Noreg og høgare kraftprisar i Norden

I veke 4 gjekk kraftprisane opp i Norden samanlikna med veke 3. Sjølv om vekeprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk opp, var dei framleis lågare enn i sørlege Noreg. Høge kraftprisar på onsdagen kan forklare noko av årsaka til auken i vekepris. Da var det låg vindkraftproduksjon og låge temperaturar nord i Norden og prisane var mellom 180-240 øre/kWh i fleire timar i alle dei nordiske prisområda. Resten av veka hadde Nord-Noreg stort sett pris under 10 øre/kWh, og vekeprisen enda på vel 20 øre/kWh. Vekeprisen i Midt-Noreg enda på 38 øre/kWh.

Vekeprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var mellom 76 og 106 øre/kWh. Det var låg vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia første halvdel av veka. Dette bidrog til at det vart enkelttimar med høg kraftpris, før vindkraftproduksjonen tok seg opp frå torsdag.

Høg fyllingsgrad og auka prisar bidrog samstundes til ein auke i vasskraftproduksjonen i heile Noreg. Det medverka til ein høg nettoeksport for årstida.

Vêr og hydrologi

I veke 4 var det mildt i Midt- og Sør-Noreg med temperaturar som var 1 – 2 grader over normalen, mens temperaturen i Nord-Noreg var omkring normalen. I veke 5 er det venta temperaturar omkring normalen i det meste av landet.

For veke 4 er det berekna eit tilsig på 1,4 TWh, eller 165 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 5 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller omkring 119 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om snø, vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

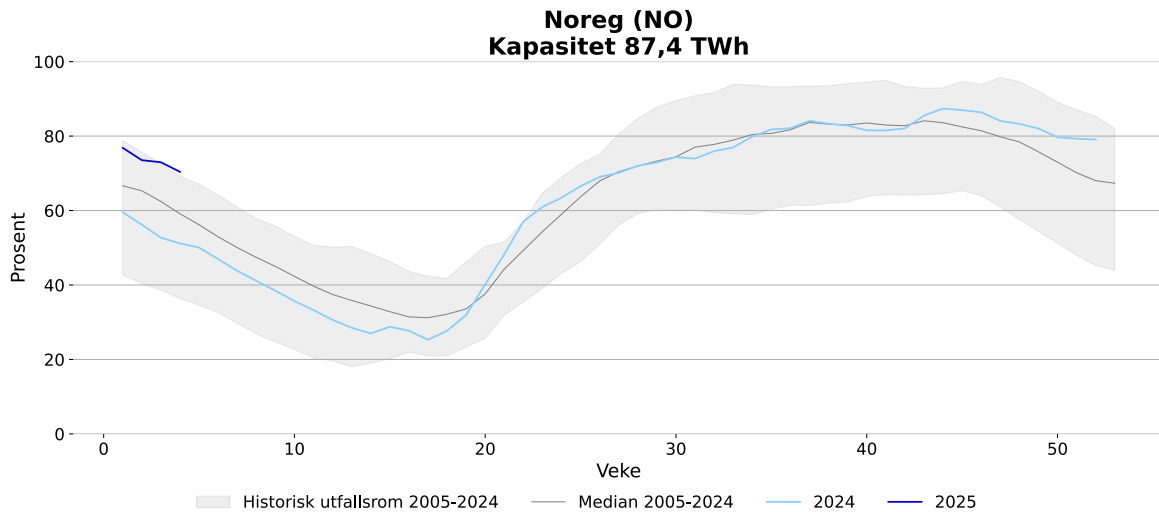
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

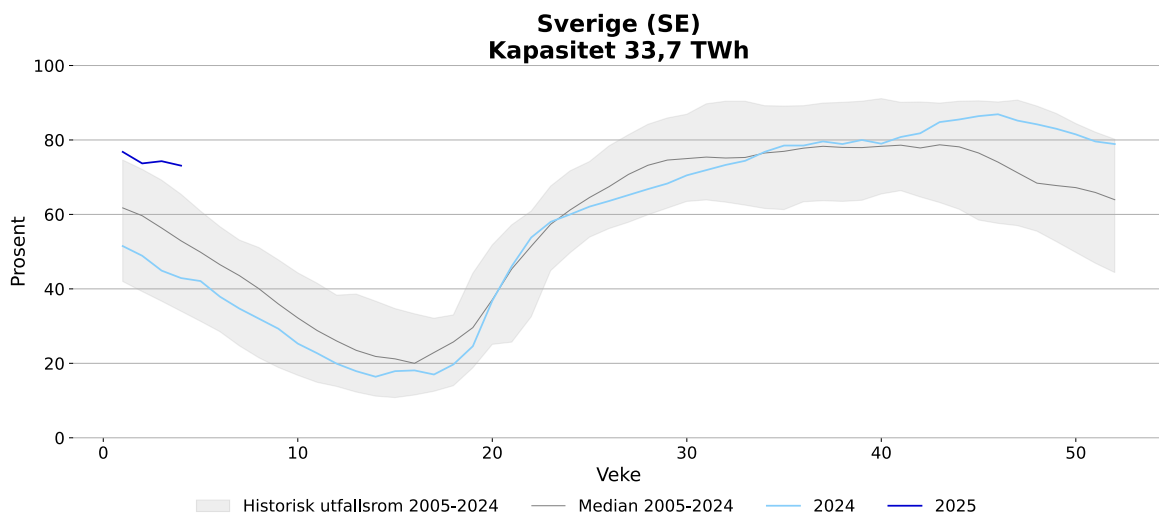
| | Prosent | | | | Prosentteiningar | | |
|--------------------|-------------|-------------|-------------|---------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | Veke 4 2025 | Veke 3 2025 | Veke 4 2024 | Median veke 4 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2024 | Differanse frå median |
| Noreg | 70,4 | 73,0 | 51,2 | 59,1 | -2,6 | 19,2 | 11,3 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 61,0 | 64,9 | 47,3 | 49,0 | -3,9 | 13,7 | 12,0 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 69,3 | 71,9 | 57,7 | 65,1 | -2,6 | 11,6 | 4,2 |
| Midt-Noreg, NO3 | 78,3 | 81,2 | 43,1 | 54,3 | -2,8 | 35,2 | 24,0 |
| Nord-Noreg, NO4 | 78,8 | 79,6 | 46,9 | 60,3 | -0,8 | 31,9 | 18,5 |
| Vest-Noreg, NO5 | 62,0 | 66,1 | 48,6 | 56,4 | -4,1 | 13,4 | 5,6 |
| Sverige | 73,1 | 74,3 | 42,9 | 52,9 | -1,2 | 30,2 | 20,2 |

*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

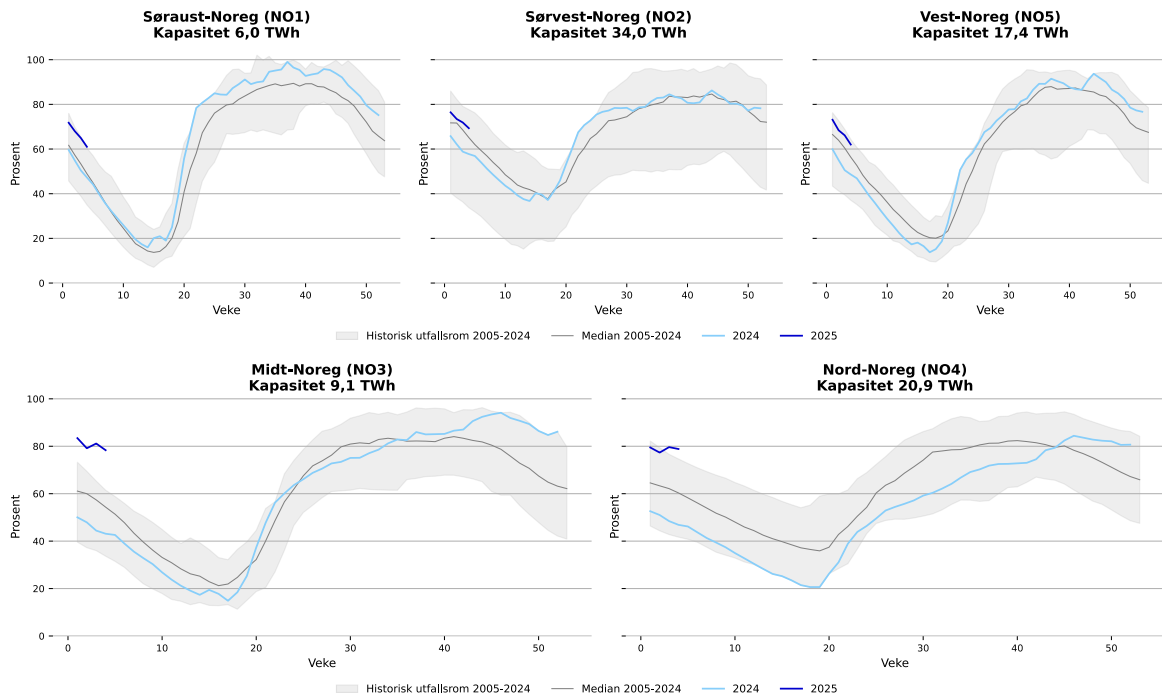
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



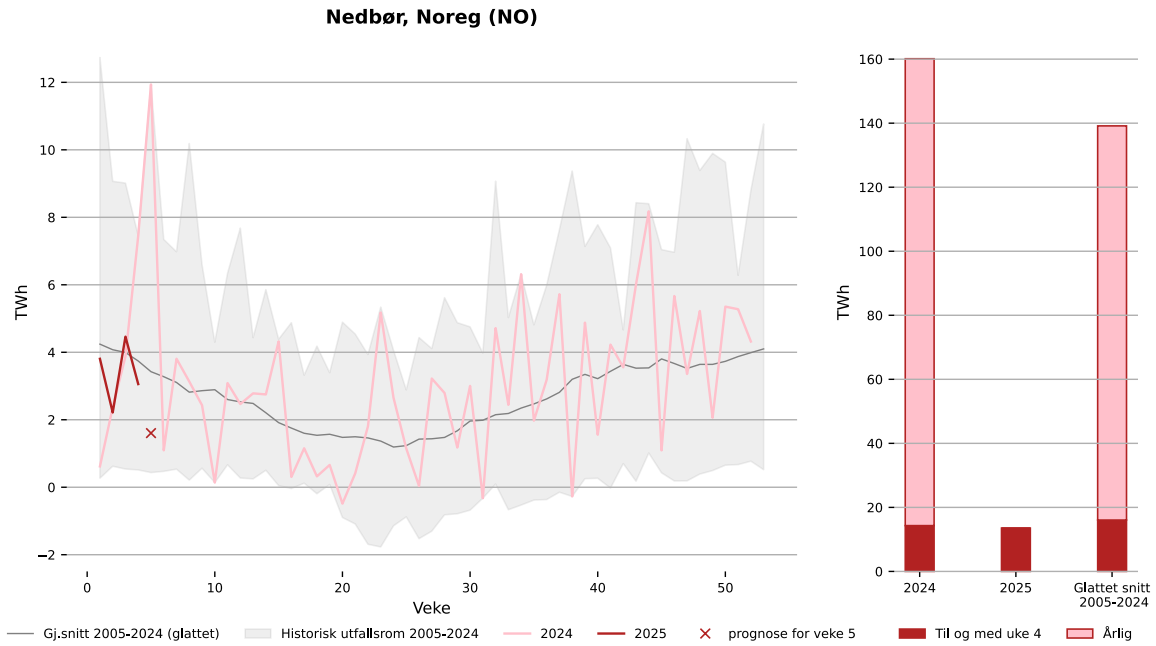
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



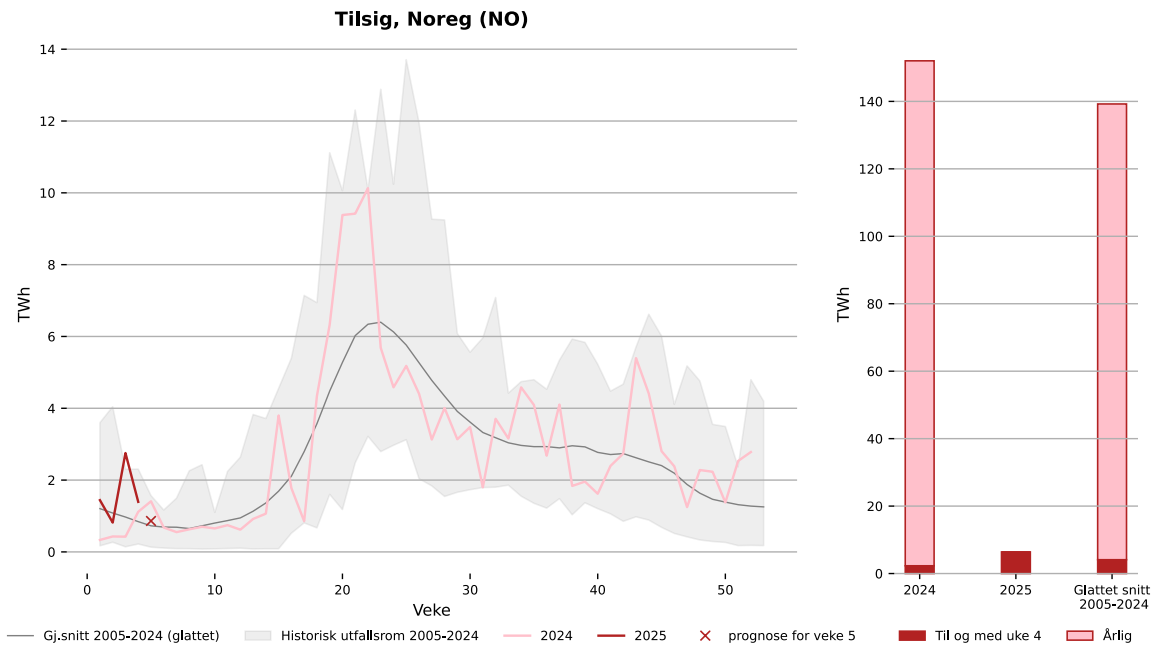
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

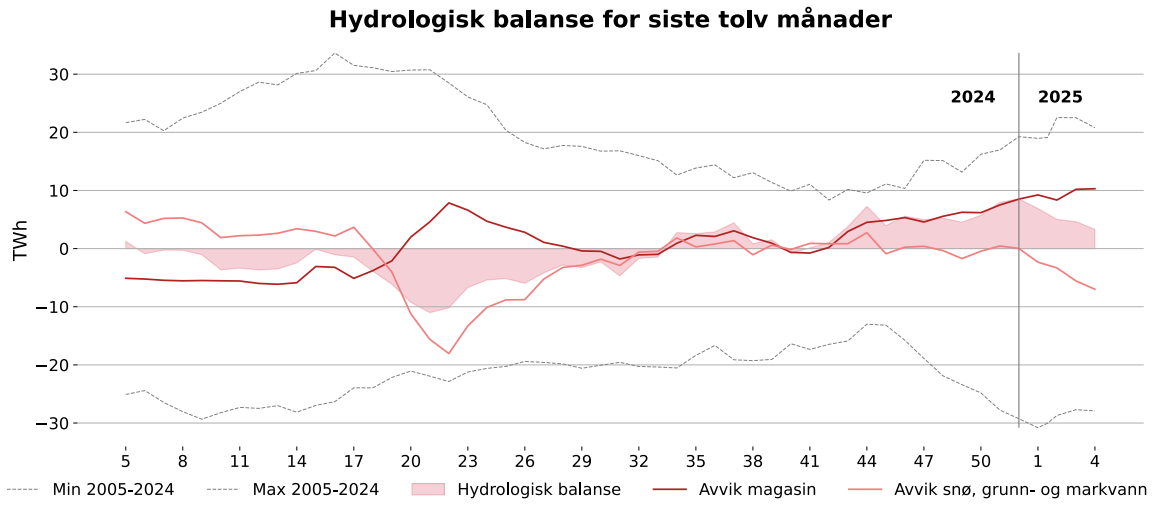
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



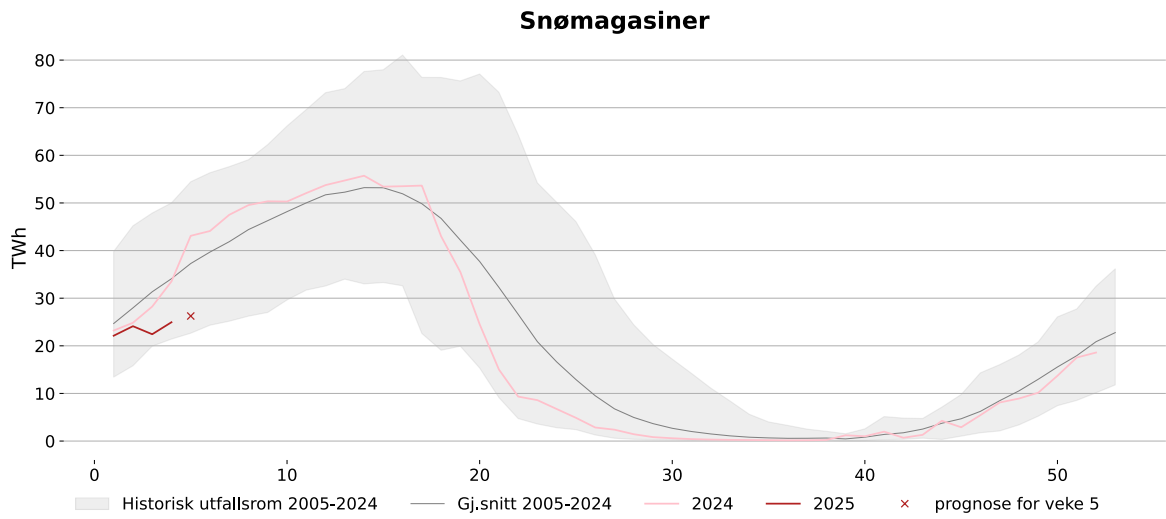
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

| | Veke 4 2025, TWh | Prosent av gjennomsnitt | Prognose, veke 5 2025, TWh | Prosent av gjennomsnitt |
|--------------------|---------------------|----------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| Noreg | 3,1 | 82 | 1,6 | 47 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,6 | 149 | 0,3 | 80 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 1,0 | 82 | 0,6 | 50 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,4 | 67 | 0,2 | 25 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,1 | 19 | 0,4 | 61 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,9 | 108 | 0,2 | 33 |

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

| | Veke 4 2025, TWh | Prosent av gjennomsnitt | Prognose, veke 5 2025, TWh | Prosent av gjennomsnitt |
|--------------------|---------------------|----------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| Noreg | 1,4 | 165 | 0,9 | 119 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,2 | 219 | 0,1 | 161 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,5 | 135 | 0,3 | 110 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,2 | 155 | 0,1 | 104 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,3 | 264 | 0,2 | 132 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,2 | 145 | 0,1 | 119 |

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

| | Nedbør, TWh | | Tilsig, TWh | |
|--------------------|---------------|--------------------------------|---------------|--------------------------------|
| | Veke 1-4 2025 | Differanse frå gjennomsnitt | Veke 1-4 2025 | Differanse frå gjennomsnitt |
| Noreg | 13,5 | -2,6 | 6,4 | 2,3 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 1,3 | -0,3 | 0,6 | 0,3 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 3,7 | -1,7 | 2,2 | 0,4 |
| Midt-Noreg, NO3 | 1,9 | -0,9 | 1,2 | 0,5 |
| Nord-Noreg, NO4 | 3,4 | 0,9 | 1,5 | 0,9 |
| Vest-Noreg, NO5 | 3,1 | -0,6 | 1,1 | 0,4 |

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

| | Hydrologisk balanse | Avvik magasin | Avvik i snø, grunn- og markvann |
|--------------------|------------------------|---------------|---------------------------------------|
| Noreg | 3,3 | 10,3 | -7,0 |
| Søraust-Noreg, NO1 | -0,5 | 0,7 | -1,2 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | -2,1 | 2,0 | -4,1 |
| Midt-Noreg, NO3 | 1,2 | 2,4 | -1,2 |
| Nord-Noreg, NO4 | 6,0 | 4,0 | 2,0 |
| Vest-Noreg, NO5 | -1,1 | 1,3 | -2,4 |

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

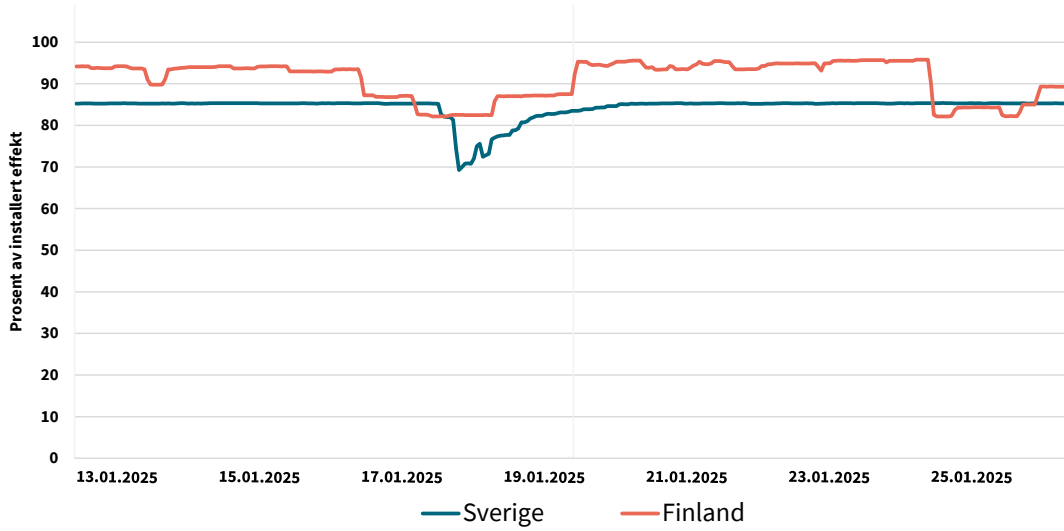
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

| | Veke 4 | Veke 3 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|---------------|---------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 4 037 | 3 659 | 378 | 10 % |
| NO1 | 414 | 392 | 22 | 6 % |
| NO2 | 1 435 | 1 373 | 62 | 5 % |
| NO3 | 628 | 577 | 51 | 9 % |
| NO4 | 629 | 447 | 182 | 41 % |
| NO5 | 931 | 871 | 60 | 7 % |
| Sverige | 3 581 | 3 706 | -125 | -3 % |
| SE1 | 564 | 551 | 14 | 2 % |
| SE2 | 1 248 | 1 291 | -43 | -3 % |
| SE3 | 1 579 | 1 635 | -56 | -3 % |
| SE4 | 189 | 229 | -40 | -17 % |
| Danmark | 736 | 733 | 4 | 1 % |
| Jylland | 508 | 489 | 19 | 4 % |
| Sjælland | 228 | 243 | -15 | -6 % |
| Finland | 1 864 | 1 968 | -105 | -5 % |
| Norden | 10 218 | 10 066 | 152 | 2 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 3 303 | 3 133 | 170 | 5 % |
| NO1 | 921 | 918 | 4 | 0 % |
| NO2 | 847 | 823 | 24 | 3 % |
| NO3 | 641 | 592 | 49 | 8 % |
| NO4 | 486 | 420 | 66 | 16 % |
| NO5 | 408 | 381 | 27 | 7 % |
| Sverige | 3 124 | 3 054 | 70 | 2 % |
| SE1 | 260 | 236 | 24 | 10 % |
| SE2 | 404 | 342 | 61 | 18 % |
| SE3 | 1 926 | 1 933 | -7 | 0 % |
| SE4 | 534 | 543 | -8 | -1 % |
| Danmark | 826 | 822 | 4 | 0 % |
| Jylland | 504 | 504 | 0 | 0 % |
| Sjælland | 322 | 318 | 4 | 1 % |
| Finland | 1 889 | 1 829 | 60 | 3 % |
| Norden | 9 142 | 8 838 | 304 | 3 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | 734 | 526 | 208 | |
| Sverige | 457 | 652 | -195 | |
| Danmark | -89 | -89 | 0 | |
| Finland | -26 | 139 | -165 | |
| Norden | 1 076 | 1 228 | -152 | |

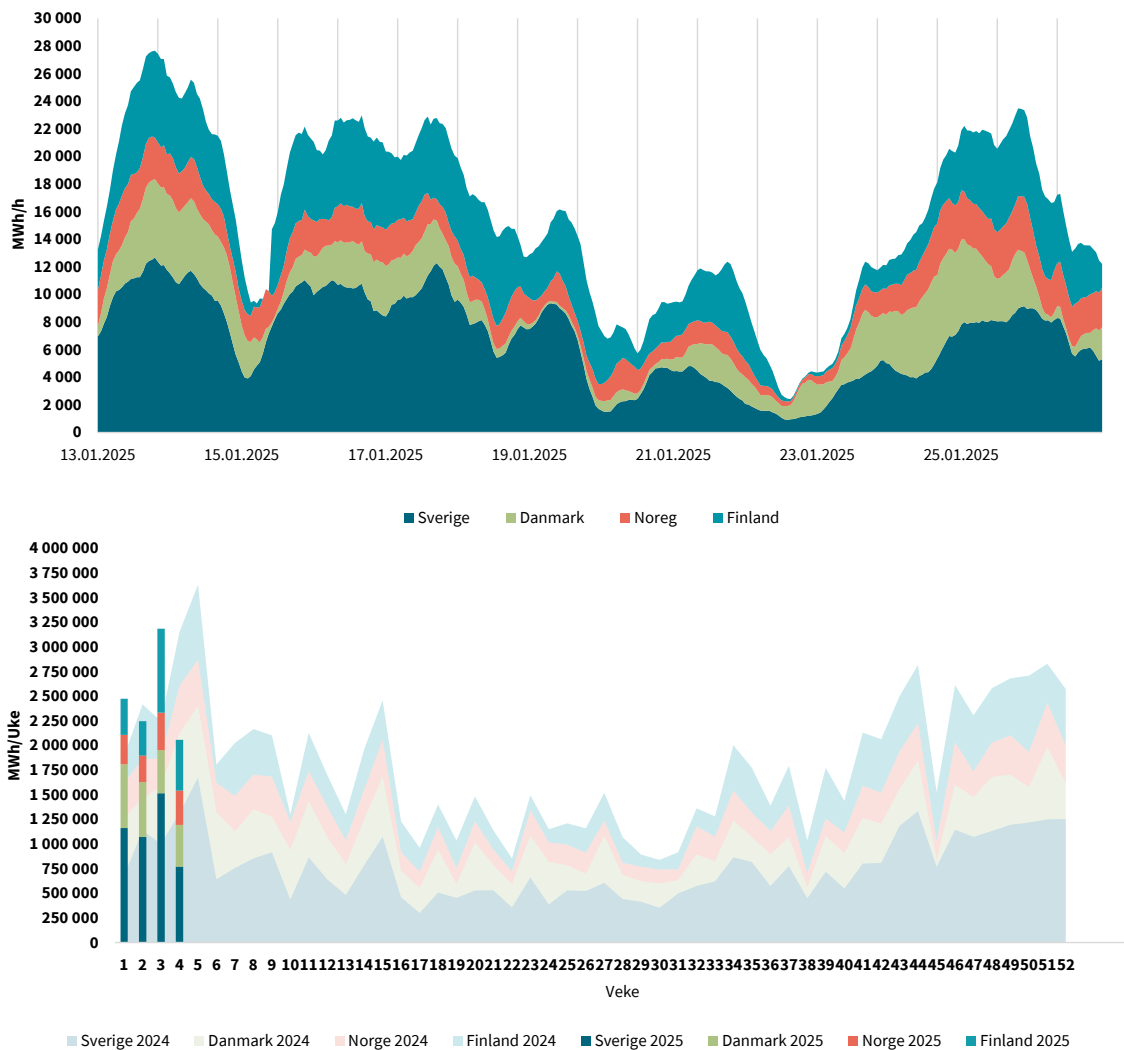
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

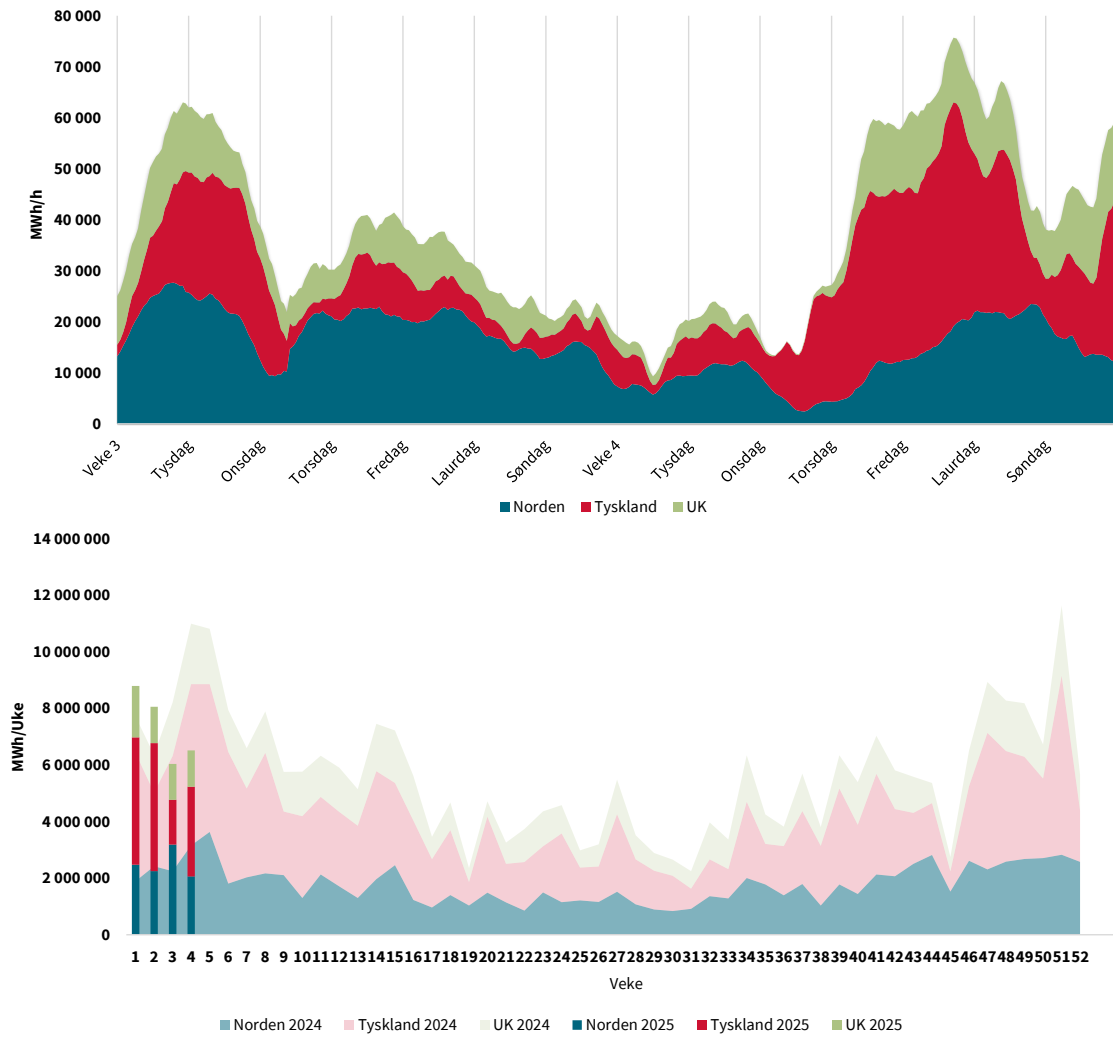
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

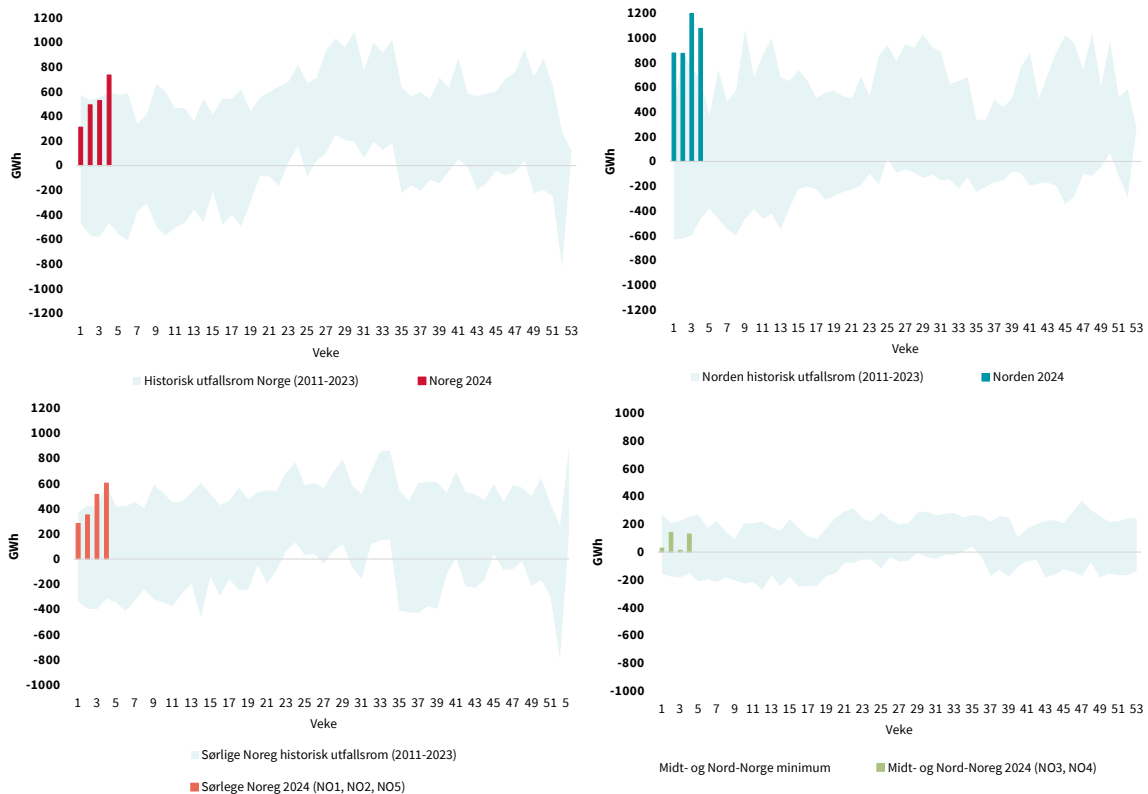
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

| | Til no i år | Same periode (2024) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Sørlege-Noreg | | | | |
| Produksjon | 10,7 | 9,6 | 11,5 | 1,1 |
| Forbruk | 8,9 | 9,5 | -6,0 | -0,6 |
| Nettoeksport | 1,8 | 0,1 | | 1,7 |
| Midt- og Nord-Noreg | | | | |
| Produksjon | 4,7 | 4,5 | 5,2 | 0,2 |
| Forbruk | 4,4 | 4,5 | -2,4 | -0,1 |
| Nettoeksport | 0,3 | 0,0 | | 0,3 |
| Noreg | | | | |
| Produksjon | 15,4 | 14,1 | 8,7 | 1,3 |
| Forbruk | 13,4 | 14,1 | -5,1 | -0,7 |
| Nettoeksport | 2,1 | 0,0 | | 2,0 |
| Norden | | | | |
| Produksjon | 40,9 | 40,4 | 1,3 | 0,5 |
| Forbruk | 36,8 | 39,6 | -7,4 | -2,7 |
| Nettoeksport | 4,1 | 0,8 | | 3,3 |

* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

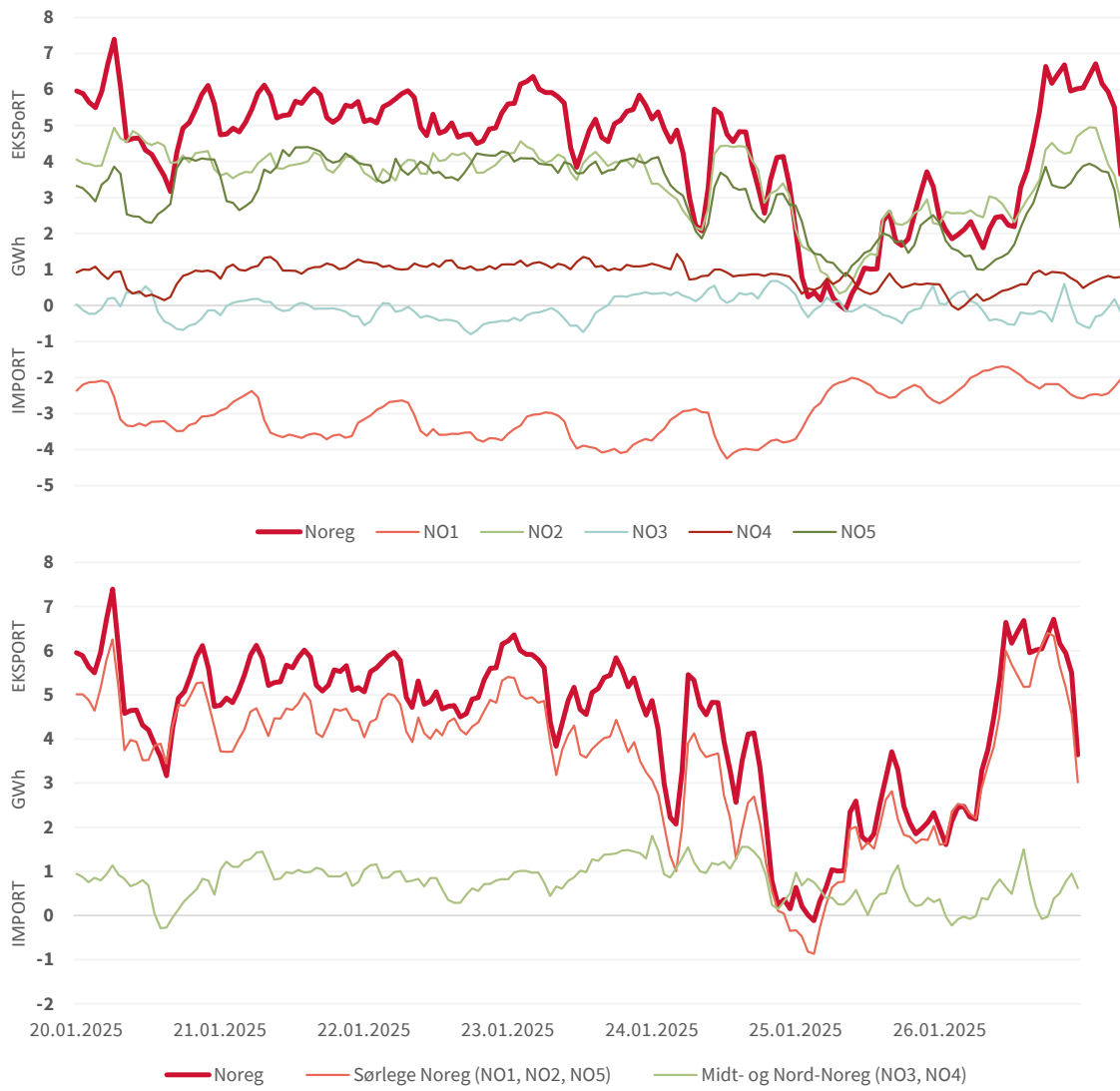
Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E

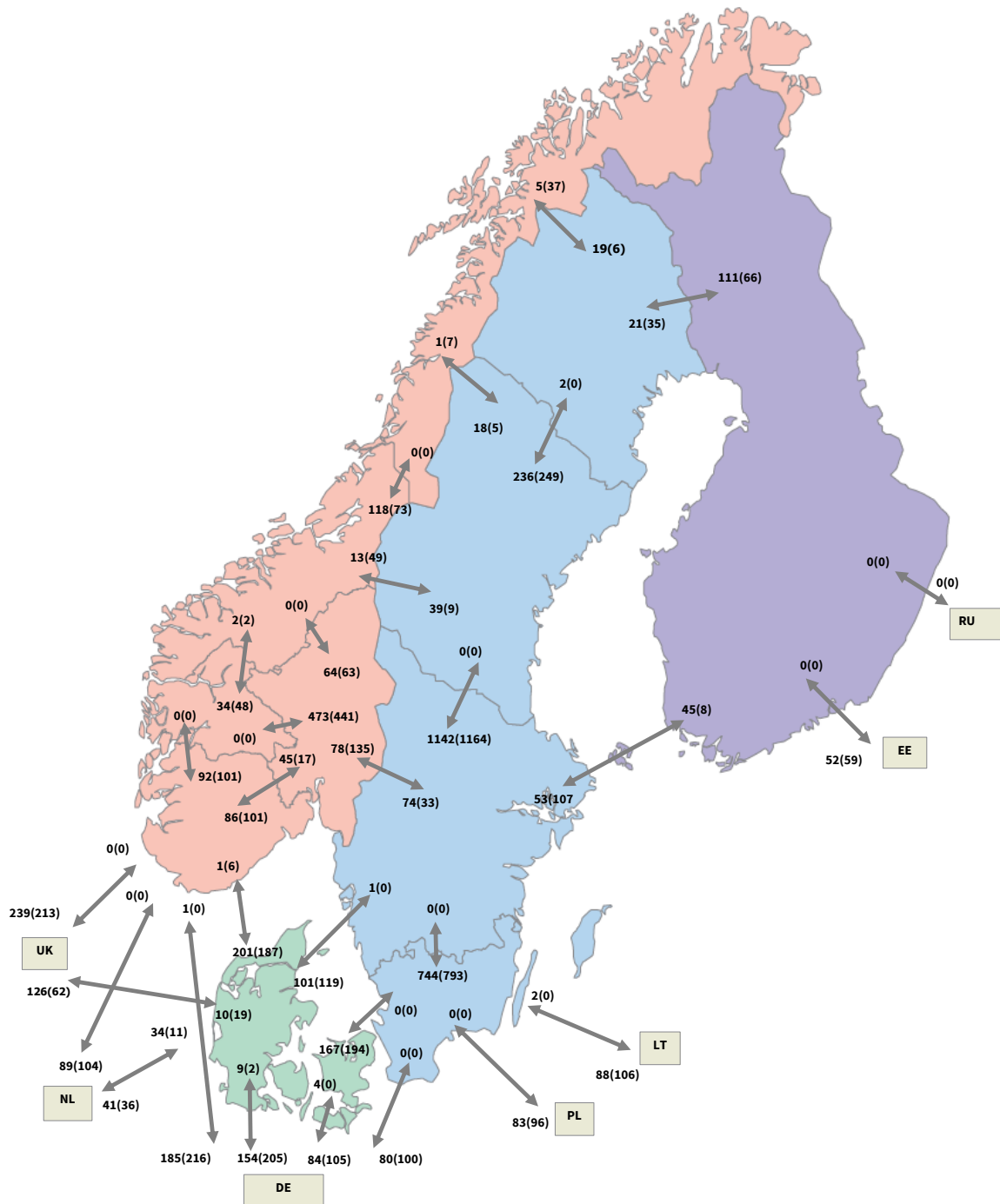


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



Figur 14 Fysisk mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



* Tal for veka før står i parentes.

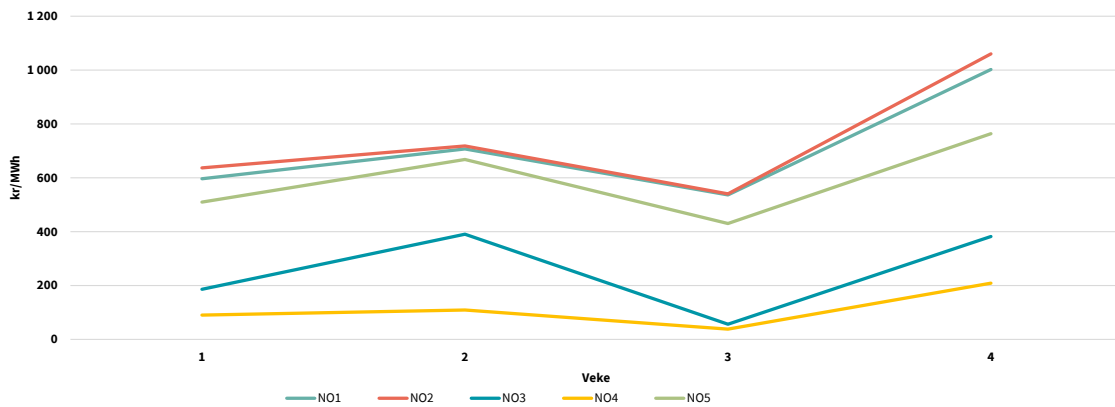
Kraftprisar

Engrosmarknaden

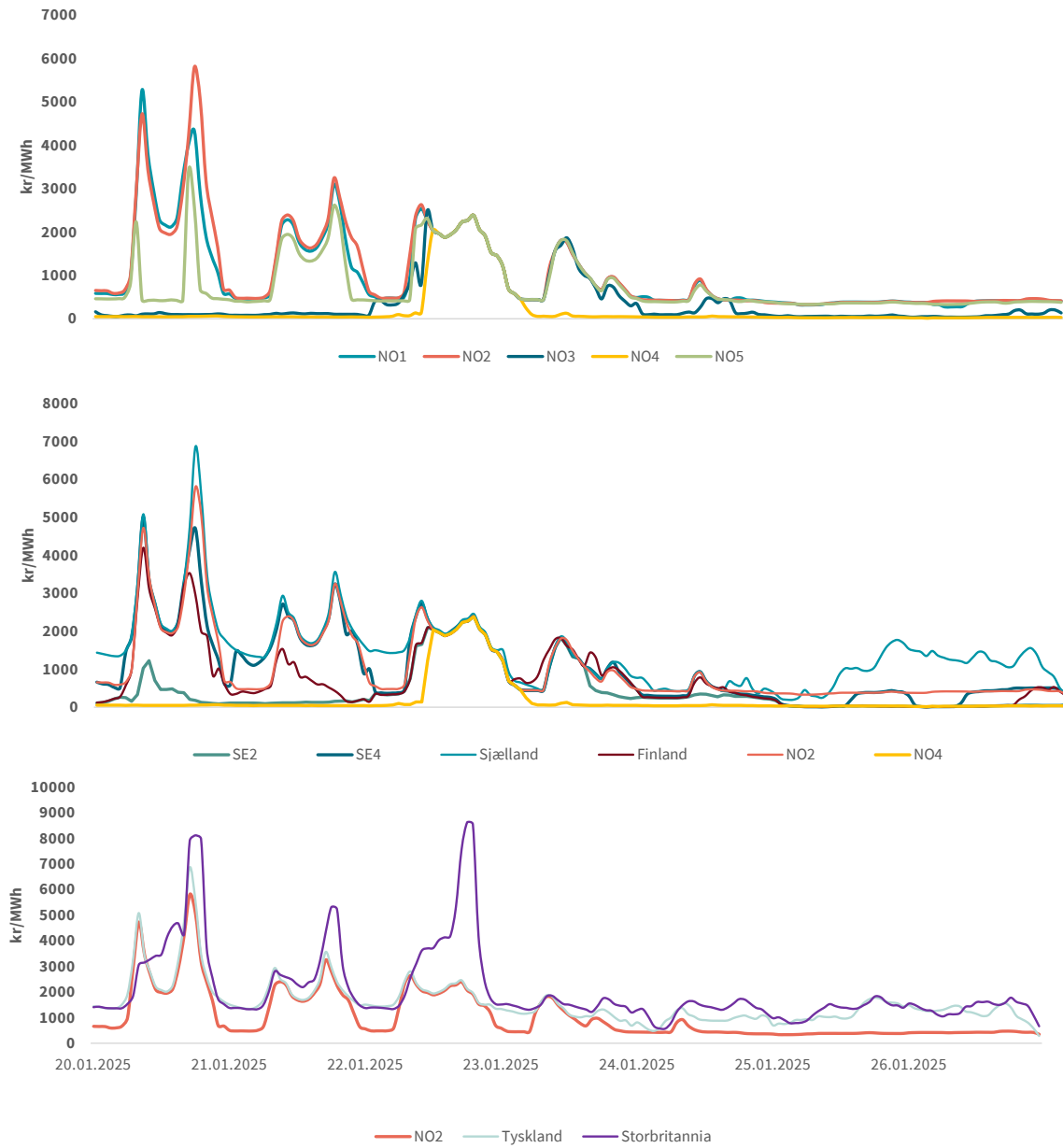
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

| kr/MWh | Veke 4 | Veke 3 (2025) | Veke 4 (2024) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|---------------|--------|---------------|---------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 1002,1 | 536,1 | 638,5 | 86,9 | 56,9 |
| NO2 | 1060,3 | 540,0 | 638,5 | 96,4 | 66,1 |
| NO3 | 382,2 | 56,0 | 382,7 | 582,7 | -0,1 |
| NO4 | 208,7 | 38,0 | 317,3 | 449,0 | -34,2 |
| NO5 | 763,7 | 430,3 | 672,7 | 77,5 | 13,5 |
| SE1 | 377,4 | 36,4 | 365,0 | 937,5 | 3,4 |
| SE2 | 408,8 | 35,8 | 365,0 | 1041,8 | 12,0 |
| SE3 | 839,4 | 304,0 | 416,6 | 176,1 | 101,5 |
| SE4 | 1036,6 | 544,5 | 445,1 | 90,4 | 132,9 |
| Finland | 744,3 | 122,8 | 524,2 | 506,3 | 42,0 |
| Jylland | 1436,3 | 1312,6 | 607,7 | 9,4 | 136,3 |
| Sjælland | 1462,6 | 1461,1 | 557,2 | 0,1 | 162,5 |
| Nederland | 1544,9 | 1676,7 | 749,6 | -7,9 | 106,1 |
| Tyskland | 1588,0 | 1734,8 | 650,3 | -8,5 | 144,2 |
| Polen | 1456,5 | 1685,7 | 922,2 | -13,6 | 57,9 |
| Storbritannia | 2073,5 | 1584,4 | 786,1 | 30,9 | 163,8 |
| Frankrike | 1330,8 | 1615,1 | 688,5 | -17,6 | 93,3 |
| Belgia | 1492,9 | 1667,5 | 710,9 | -10,5 | 110,0 |

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

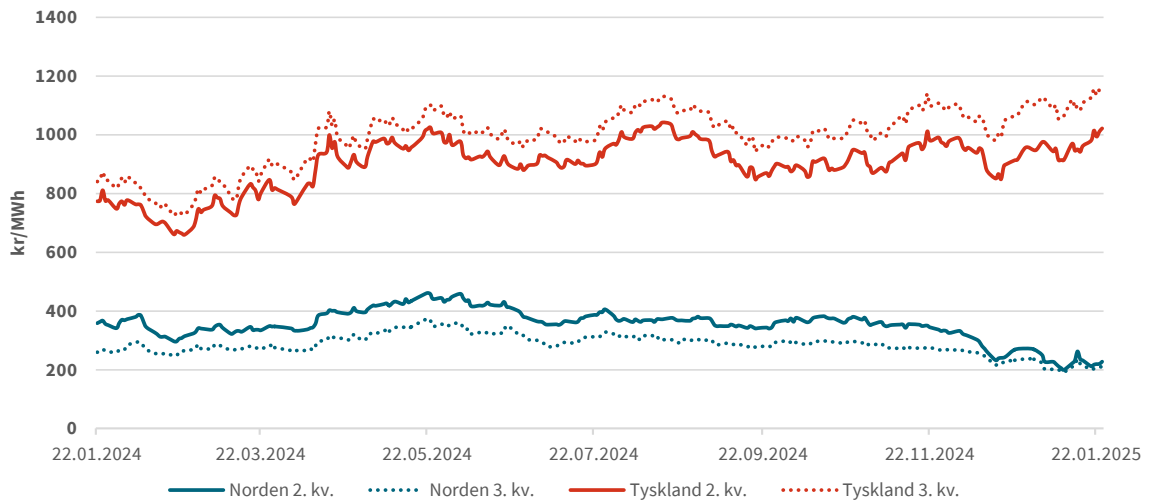


Terminmarknaden

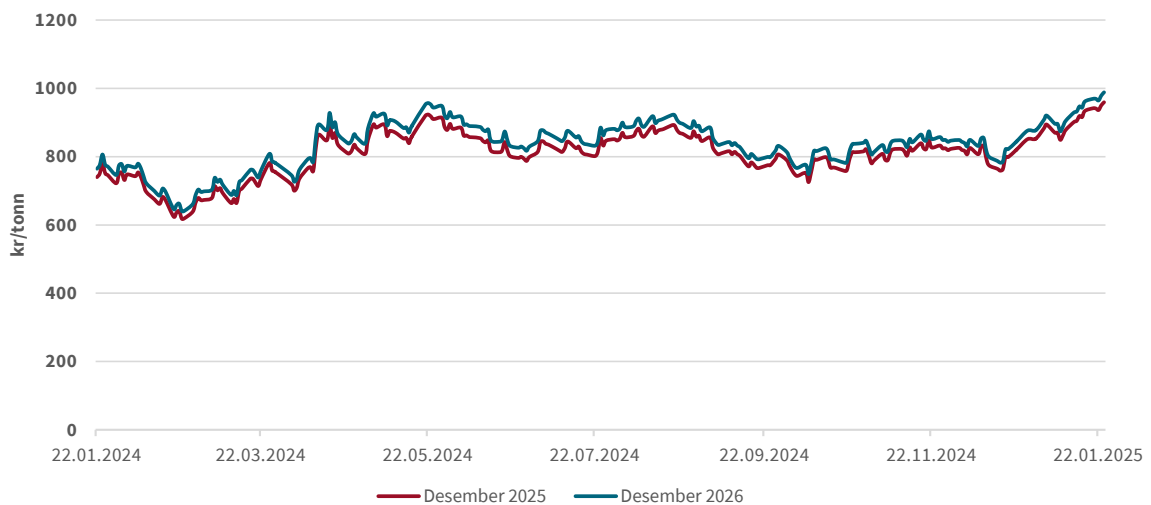
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh) | | Veke 4 | Veke 3 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|--------|--------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | Februar | 396,3 | 444,9 | -10,9 |
| | Mars | 359,9 | 367,7 | -2,1 |
| | 2. kvartal 2025 | 227,6 | 231,2 | -1,6 |
| | 3. kvartal 2025 | 213,1 | 215,2 | -1,0 |
| EEX (tysk kraft) | 2. kvartal 2025 | 1022,1 | 963,0 | 6,1 |
| | 3. kvartal 2025 | 1162,0 | 1109,5 | 4,7 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2025 | 959,2 | 933,8 | 2,7 |
| | Desember 2026 | 988,0 | 961,3 | 2,8 |

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|--------------------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket B3 | 2024-09-02 | 2025-05-16 | 255 dagar | 412 | 72-122 | Link 55 |
| Planned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2025-01-26 | 2025-02-17 | 21 dagar | 478 | 218-478 | Link 5 |
| Planned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV1 | 2025-01-21 | 2025-01-27 | 5 dagar | 254 | 254 | Link 9 |
| Unplanned | FI | Volue Oy | Metsä Fibre Kemi | 2025-01-24 | 2025-01-28 | 4 dagar | 250 | 165-250 | Link 2 |
| Unplanned | FI | Fortum Power and Heat Oy | Naantali Na4CHP | 2025-01-22 | 2025-01-27 | 4 dagar | 145 | 145 | Link 15 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 3 B3 | 2024-06-04 | 2025-03-01 | 270 dagar | 1600 | 30-1210 | Link 28 |
| Unplanned | FI | EPV Tase Oy | Seinäjoki B1 | 2025-01-16 | 2025-01-24 | 7 dagar | 120 | 120 | Link 33 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 2 B2 | 2024-12-19 | 2025-05-25 | 157 dagar | 890 | 155 | Link 59 |
| Planned | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS | Holen | 2024-04-02 | 2025-02-22 | 326 dagar | 385 | 110-220 | Link 51 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Tysso 2 G2 | 2025-01-21 | 2025-01-23 | 2 dagar | 110 | 110 | Link 20 |
| Planned | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS | Holen G3 | 2024-10-07 | 2025-01-31 | 116 dagar | 165 | 165 | Link 22 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Tysso 2 G1 | 2025-01-27 | 2025-01-31 | 4 dagar | 110 | 110 | Link 26 |
| Unplanned | NO2 | Sira Kvina Kraftselskap | Tonstad G5 | 2023-02-06 | 2025-03-07 | 760 dagar | 320 | 320 | Link 62 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Svartisen | 2025-01-20 | 2025-04-25 | 95 dagar | 600 | 600 | Link 48 |
| Unplanned | NO5 | Hafslund Kraft AS | Aurland 3 G1 | 2025-01-28 | 2025-02-02 | 5 dagar | 135 | 135 | Link 3 |
| Planned | NO5 | Hafslund Kraft AS | Aurland 1 G2 | 2025-01-27 | 2025-01-30 | 3 dagar | 280 | 280 | Link 50 |
| Planned | SE1 | W3 Renewables AB | Kilberget | 2025-01-27 | 2025-01-30 | 3 dagar | 259 | 134-259 | Link 30 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Porjus G12 | 2024-08-26 | 2025-02-01 | 159 dagar | 210 | 210 | Link 4 |
| Unplanned | SE2 | RES Renewable Norden AB | Björnberget | 2025-01-22 | 2025-02-07 | 16 dagar | 372 | 315-322 | Link 1 |
| Unplanned | SE2 | W3 Renewables AB | Åskälen | 2025-01-20 | 2025-01-25 | 4 dagar | 288 | 188-258 | Link 12 |
| Unplanned | SE2 | RES Renewable Norden AB | Björnberget | 2025-01-16 | 2025-01-20 | 4 dagar | 372 | 322 | Link 49 |

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

| | | | | | | | | | |
|---------|-----|----------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|------|-------|-------------------------|
| Planned | SE2 | Vattenfall AB | Stornorrfor G3 | 2025-01-13 | 2025-02-21 | 39 dagar | 147 | 147 | Link 60 |
| Planned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB | Forsmark Block3 | 2024-09-01 | 2025-01-31 | 153 dagar | 1172 | 1172 | Link 10 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV1 | 2024-07-29 | 2025-02-07 | 193 dagar | 190 | 190 | Link 58 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2023-06-02 | 2025-02-17 | 626 dagar | 448 | 0-448 | Link 8 |

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|---|-----------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Unplanned | Statnett SF | NO1 → NO2 | 2025-01-26 | 2025-01-29 | 3 dagar | 2200 | 300 | Link 6 |
| Unplanned | Statnett SF | NO2 → NO1 | 2025-01-26 | 2025-01-29 | 3 dagar | 3700 | 1200 | Link 6 |
| Planned | Elering AS | EE → FI | 2025-01-25 | 2025-02-03 | 9 dagar | 1016 | 1016 | Link 11 |
| Planned | Elering AS | FI → EE | 2025-01-25 | 2025-02-03 | 9 dagar | 1016 | 658 | Link 11 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | SE4 → SE3 | 2025-01-15 | 2025-01-25 | 10 dagar | 2800 | 400 | Link 13 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2025-01-15 | 2025-01-25 | 10 dagar | 6200 | 400 | Link 13 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | SE4 → SE3 | 2025-01-19 | 2025-01-25 | 6 dagar | 2800 | 800 | Link 14 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2025-01-19 | 2025-01-25 | 6 dagar | 6200 | 1000 | Link 14 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-01-06 | 2025-03-14 | 67 dagar | 1000 | 25-625 | Link 18 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-01-06 | 2025-03-14 | 67 dagar | 985 | 361-946 | Link 19 |
| Planned | Energinet | DK1 → SE3 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 715 | 515 | Link 21 |
| Planned | Energinet | DK1 → DK2 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 590 | 490 | Link 21 |
| Planned | Energinet | DK1 → DE-TenneT | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 2500 | 1750 | Link 21 |
| Planned | Energinet | DK1 → GB | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 1456 | 756 | Link 21 |
| Planned | Energinet | DK1 → NL | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 700 | 500 | Link 21 |
| Planned | Energinet | DK1 → NO2 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 1632 | 982 | Link 21 |
| Planned | Energinet | NL → DK1 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 700 | 450 | Link 21 |
| Planned | Energinet | GB → DK1 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 1456 | 756 | Link 21 |
| Planned | Energinet | DE-TenneT → DK1 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 2500 | 1400 | Link 21 |
| Planned | Energinet | NO2 → DK1 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 1632 | 732 | Link 21 |
| Planned | Energinet | SE3 → DK1 | 2025-01-07 | 2025-01-23 | 16 dagar | 715 | 415 | Link 21 |
| Unplanned | Statnett SF | GB → NO2 | 2025-01-11 | 2025-02-15 | 35 dagar | 1400 | 200-300 | Link 35 |

| | | | | | | | | |
|-----------|---|-------------|------------|------------|------------|------|---------|-------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-01-16 | 2025-06-30 | 164 dagar | 1000 | 25-625 | Link 36 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-01-16 | 2025-06-30 | 164 dagar | 985 | 361-946 | Link 37 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar | 1000 | 25-625 | Link 38 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-01-01 | 2025-06-16 | 166 dagar | 1000 | 25-625 | Link 39 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-01-06 | 2025-04-05 | 88 dagar | 1000 | 25-625 | Link 40 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-25 | 2026-01-01 | 646 dagar | 1000 | 25-625 | Link 41 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2025-10-14 | 652 dagar | 1000 | 25-800 | Link 42 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2025-10-14 | 652 dagar | 985 | 361-985 | Link 43 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-01-06 | 2025-04-05 | 88 dagar | 985 | 361-946 | Link 44 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-25 | 2026-01-01 | 646 dagar | 985 | 361-946 | Link 45 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar | 985 | 361-946 | Link 46 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-01-01 | 2025-06-16 | 166 dagar | 985 | 361-946 | Link 47 |
| Planned | Energinet | DK2 → DK1 | 2025-01-21 | 2025-01-23 | 2 dagar | 600 | 600 | Link 53 |
| Planned | Energinet | DK1 → DK2 | 2025-01-21 | 2025-01-23 | 2 dagar | 590 | 590 | Link 53 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | EE → FI | 2024-12-25 | 2025-07-31 | 218 dagar | 1016 | 658 | Link 54 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | FI → EE | 2024-12-25 | 2025-07-31 | 218 dagar | 1016 | 658 | Link 54 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-01-01 | 2025-02-18 | 48 dagar | 985 | 361-946 | Link 56 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-01-01 | 2025-02-18 | 48 dagar | 1000 | 25-625 | Link 57 |
| Planned | Fingrid Oyj | SE1 → FI | 2023-11-30 | 2025-03-01 | 456 dagar | 1500 | 0-300 | Link 63 |
| Planned | Energinet | DK1 → GB | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 456-656 | Link 64 |
| Planned | Energinet | GB → DK1 | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 356-656 | Link 64 |

Forbruk

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|---------------|-----------------------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2025-01-27 | 2025-01-31 | 4 dagar | 396 | 76-201 | Link 16 |
| Unplanned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2025-01-24 | 2025-01-24 | 0 dagar | 396 | 139 | Link 17 |
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2025-01-24 | 2025-01-24 | 0 dagar | 396 | 185 | Link 23 |
| Unplanned | FI | UPM Energy Oy | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2025-01-22 | 2025-01-23 | 0 dagar | 250 | 170 | Link 24 |
| Unplanned | FI | UPM Energy Oy | Rauma Paper Mill / PM | 2025-01-22 | 2025-01-22 | 0 dagar | 260 | 113 | Link 25 |
| Unplanned | FI | UPM Energy Oy | Rauma Paper Mill / PM | 2025-01-21 | 2025-01-21 | 0 dagar | 260 | 151 | Link 27 |
| Unplanned | FI | UPM Energy Oy | Rauma Paper Mill / PM | 2025-01-20 | 2025-01-21 | 0 dagar | 260 | 145 | Link 29 |
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2025-01-20 | 2025-01-21 | 0 dagar | 250 | 140 | Link 31 |
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2025-01-22 | 2025-01-22 | 0 dagar | 396 | 101-196 | Link 32 |
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Rauma Paper Mill / PM | 2025-01-11 | 2025-01-20 | 8 dagar | 260 | 175 | Link 34 |
| Planned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2025-01-28 | 2025-01-28 | 0 dagar | 230 | 120 | Link 61 |