

## Kraftsituasjonen veke 27, 2025

### Auka produksjon i Noreg og auka kraftprisar i store delar av Europa

#### Auka vasskraftproduksjon i Noreg

Førre veke hadde Noreg auka vasskraftproduksjon. Samstundes var det ein reduksjon i vindkraftproduksjonen. Trass nedgang i vindkrafta, auka Noreg kraftproduksjonen samla sett. Forbruket heldt seg på nivå med veka før, og Noreg hadde auka nettoeksport til kontinentet.

#### Auka kraftprisar i store delar av Europa

I Europa bidrog ei hetebølge til større kjølebehov, og dermed auka forbruket sist veke. Det var også lågare vindkraftproduksjon samanlikna med veka før. Dette bidrog til at dei gjennomsnittlege kraftprisane for veka auka i store delar av Europa.

#### Midt-Noreg fekk den lågaste vekeprisen

Nord-Noreg (NO4) hadde auka produksjon, som bidrog til høgare nettoeksport til Midt-Noreg (NO3). I tillegg var det vedlikehaldsarbeid fleire stader i nettet, noko som bidrog til flaskehalsar mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5). Dette var ein medverkande årsak til at Midt-Noreg fekk den lågaste vekeprisen i Europa. Gjennomsnittlege prisar i veke 27:

- Sørøst-Noreg (NO1): 42 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 68 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 2 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 3 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 24 øre/kWh

### Vêr og hydrologi

I veke 27 var temperaturen 0,5-1,5 grader under normalen i Sør-Noreg og 1,8-2,7 grader under normalen på Vestlandet, i Trøndelag og i Nord-Noreg. I veke 28 er det venta temperaturar som er omkring 3,3-3,8 grader over normalen i Sør-Noreg, på Vestlandet og i Trøndelag, og temperaturar omtrent ved normalen i Nord-Noreg.

For veke 27 er det utrekna eit tilsig på 4,5 TWh, eller 95 % av gjennomsnittet for veka. For veke 28 er det venta eit tilsig på 3,5 TWh, som er om lag 80 % av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map)

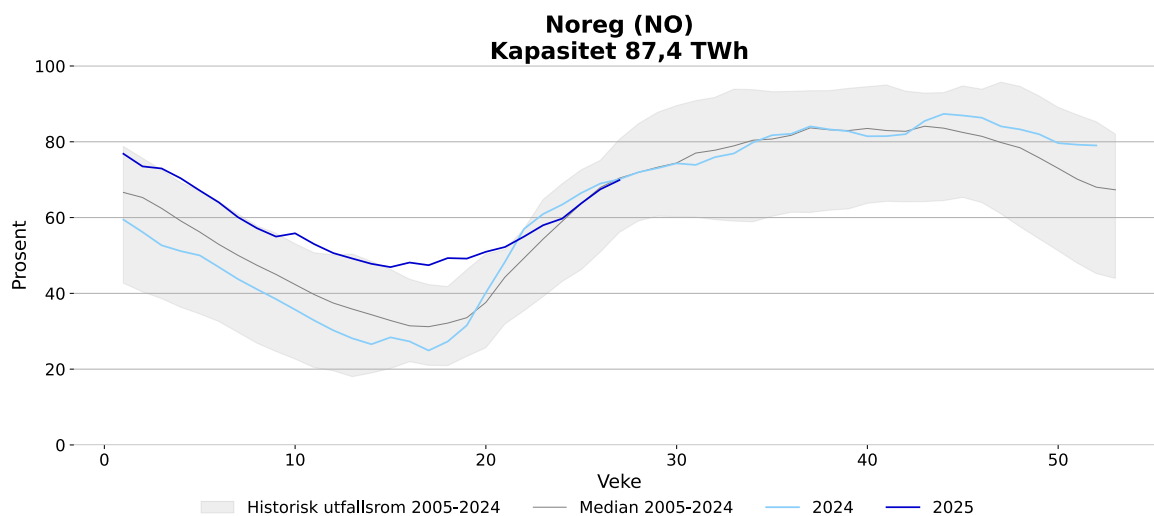
## Magasininfylling

Tabell 1 Magasininfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

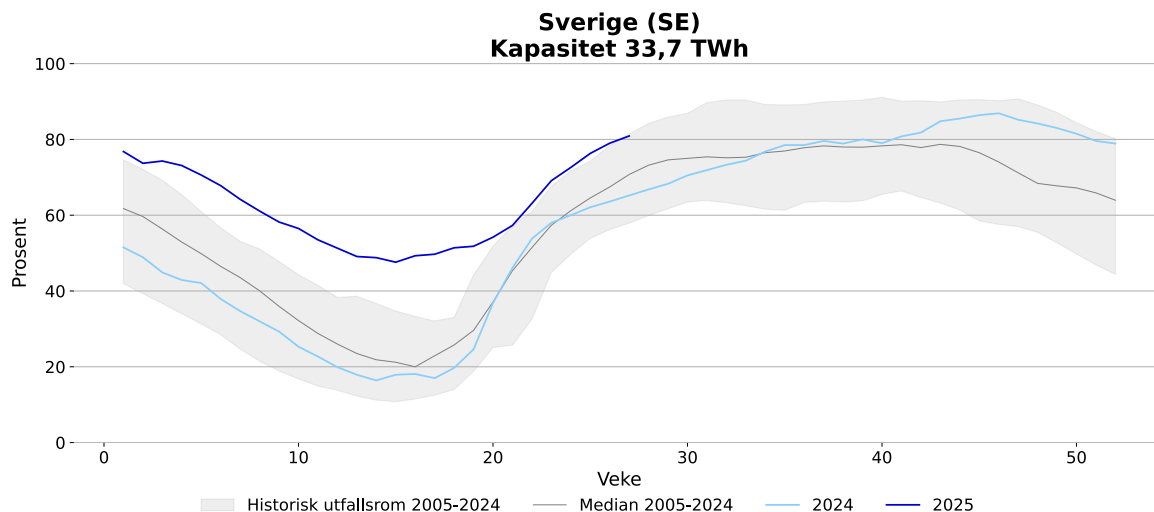
|                    | Prosent      |              |              |                | Endring frå<br>sist veke | Prosentteiningar<br>Differanse frå |                          |
|--------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|
|                    | Veke 27 2025 | Veke 26 2025 | Veke 27 2024 | Median veke 27 |                          | same veke i<br>2024                | Differanse frå<br>median |
| Noreg              | 69,9         | 67,5         | 70,1         | 70,4           | 2,4                      | -0,2                               | -0,5                     |
| Søraust-Noreg, NO1 | 66,5         | 63,8         | 84,3         | 79,8           | 2,7                      | -17,8                              | -13,3                    |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 60,2         | 59,5         | 77,2         | 72,7           | 0,7                      | -17,0                              | -12,5                    |
| Midt-Noreg, NO3    | 87,3         | 83,5         | 70,6         | 73,8           | 3,8                      | 16,7                               | 13,5                     |
| Nord-Noreg, NO4    | 84,7         | 82,4         | 54,4         | 65,5           | 2,3                      | 30,3                               | 19,2                     |
| Vest-Noreg, NO5    | 64,2         | 59,1         | 69,2         | 65,3           | 5,1                      | -5,0                               | -1,1                     |
| Sverige            | 80,9         | 79,0         | 65,2         | 70,8           | 1,9                      | 15,7                               | 10,1                     |

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

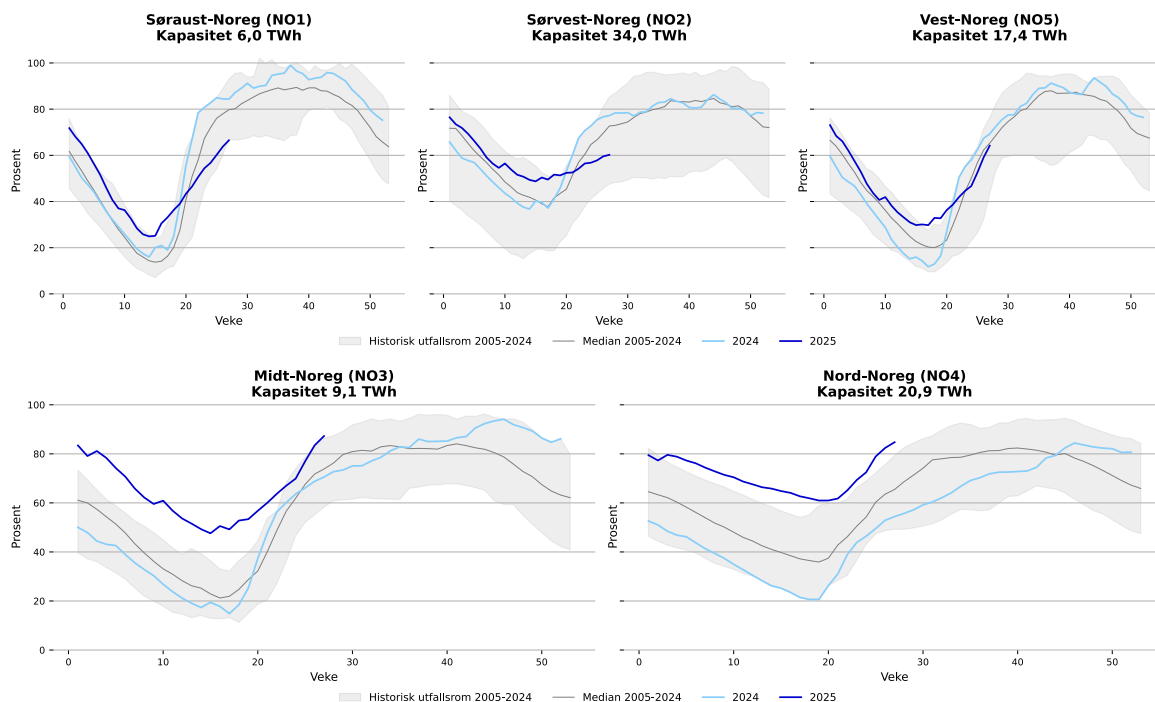
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



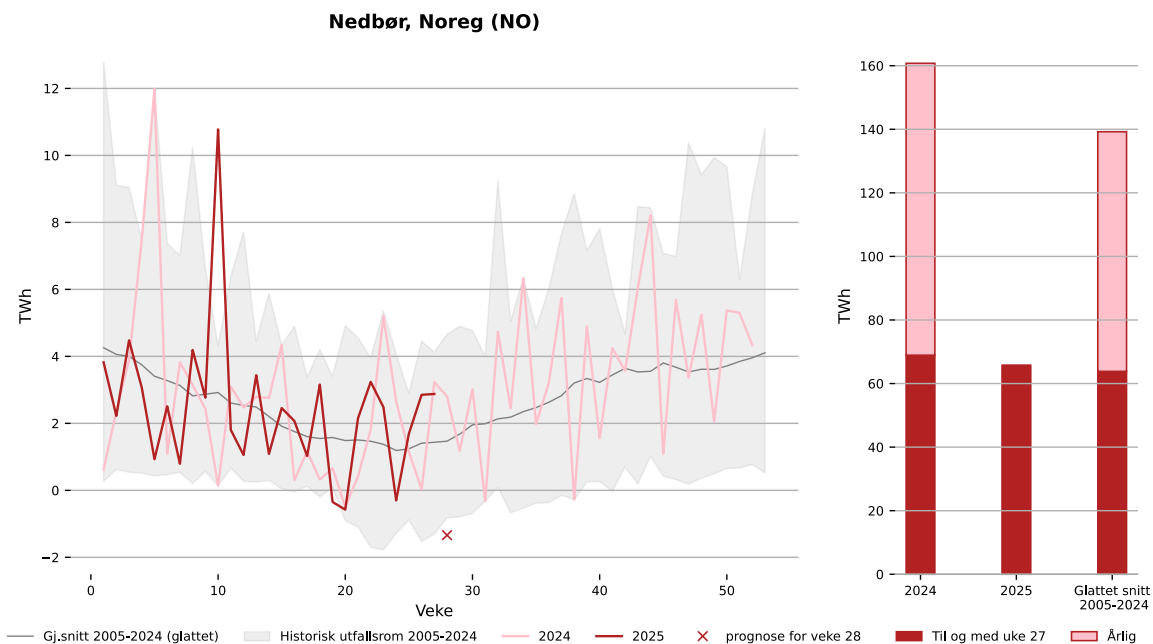
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



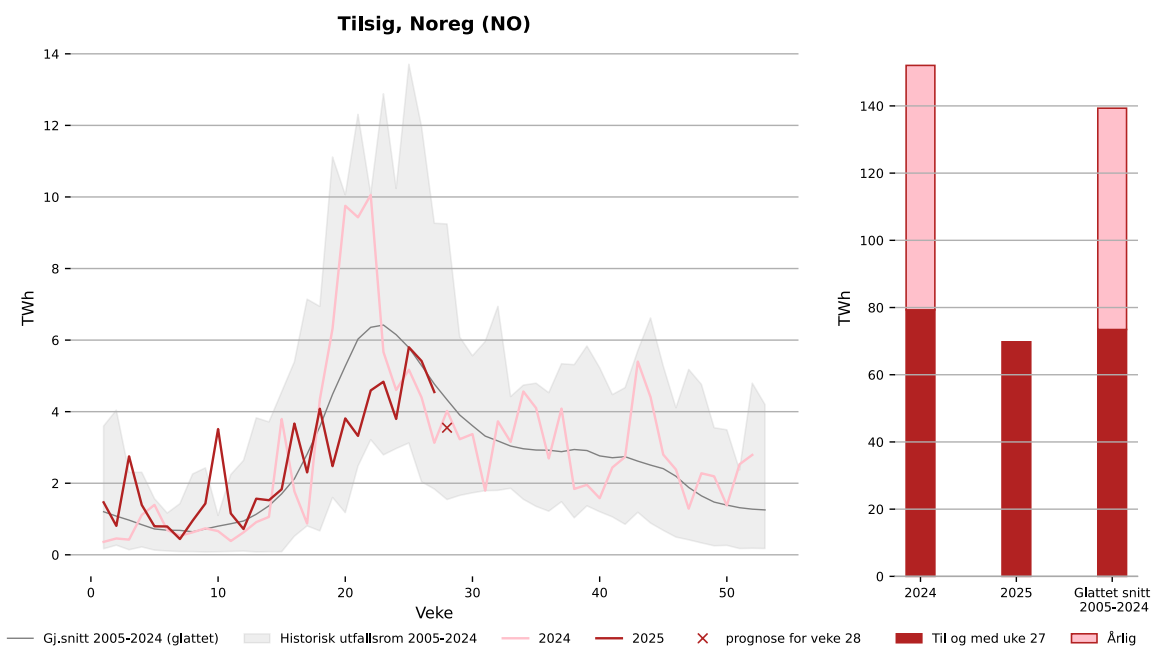
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

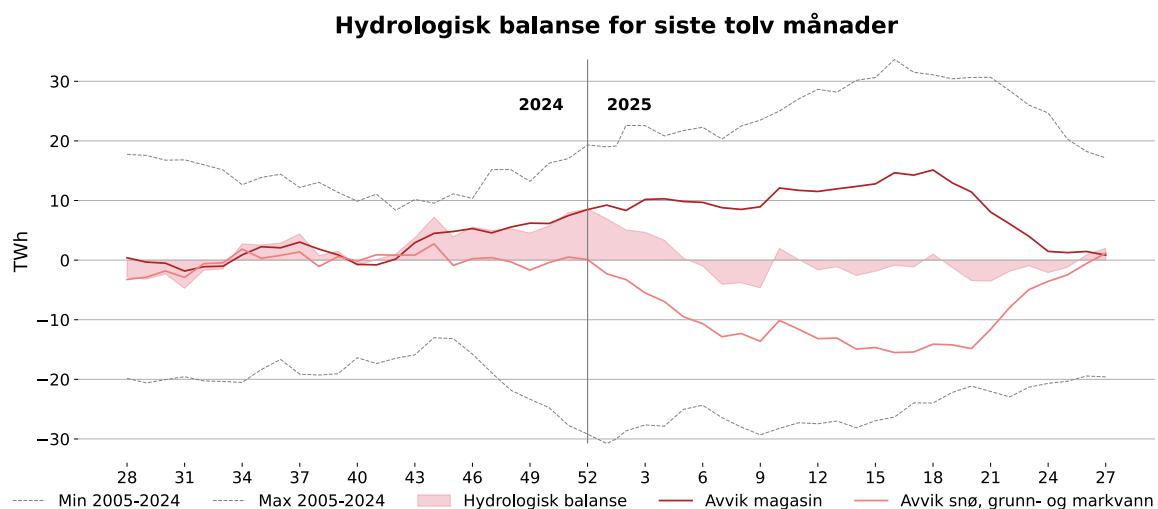
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



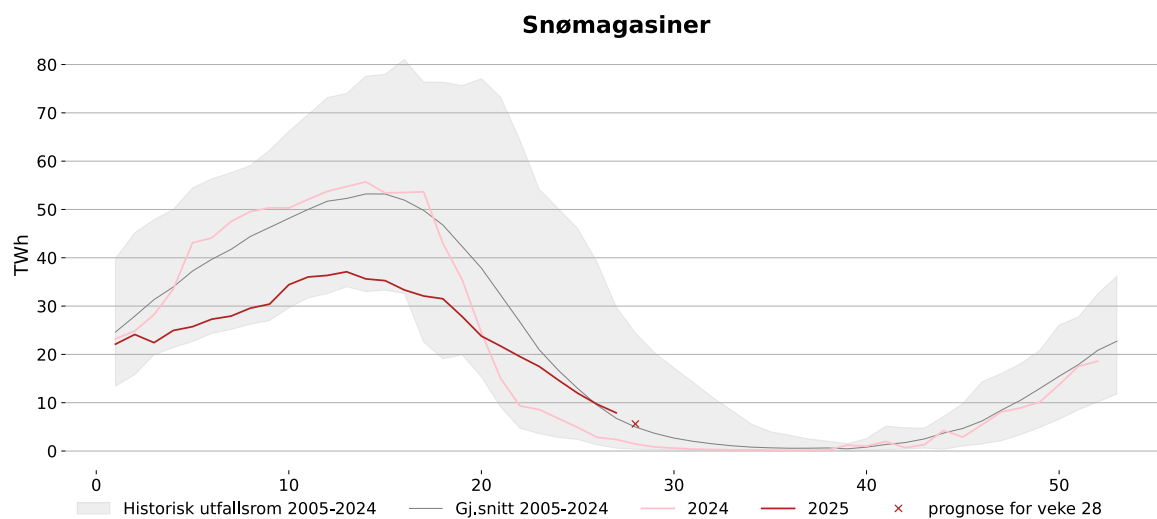
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Veke 27 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose, veke<br>28 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 2,9               | 201                        | -1,3                           | -                          |
| Søraust-Noreg, NO1 | 1,0               | 625                        | -0,5                           | -                          |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,7               | 181                        | -0,3                           | -                          |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,3               | 143                        | -0,3                           | -                          |
| Nord-Noreg, NO4    | 0,1               | 42                         | 0,0                            | -                          |
| Vest-Noreg, NO5    | 0,6               | 177                        | -0,3                           | -                          |

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Veke 27 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose, veke<br>28 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 4,5               | 95                         | 3,5                            | 82                         |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,5               | 120                        | 0,5                            | 120                        |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 1,0               | 81                         | 0,6                            | 57                         |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,8               | 92                         | 0,7                            | 95                         |
| Nord-Noreg, NO4    | 0,9               | 90                         | 0,9                            | 104                        |
| Vest-Noreg, NO5    | 1,4               | 108                        | 0,8                            | 68                         |

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Nedbør, TWh    |                                | Tilsig, TWh    |                                |
|--------------------|----------------|--------------------------------|----------------|--------------------------------|
|                    | Veke 1-27 2025 | Differanse frå<br>gjennomsnitt | Veke 1-27 2025 | Differanse frå<br>gjennomsnitt |
| Noreg              | 65,7           | 1,9                            | 69,8           | -3,7                           |
| Søraust-Noreg, NO1 | 6,2            | -0,4                           | 8,6            | -0,2                           |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 15,0           | -4,6                           | 21,2           | -2,2                           |
| Midt-Noreg, NO3    | 13,3           | 2,0                            | 11,9           | -0,9                           |
| Nord-Noreg, NO4    | 16,0           | 4,1                            | 12,8           | 0,3                            |
| Vest-Noreg, NO5    | 15,6           | 1,1                            | 15,3           | -0,7                           |

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: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Hydrologisk<br>balanse | Avvik magasin | Avvik i snø,<br>grunn- og<br>markvann |
|--------------------|------------------------|---------------|---------------------------------------|
| Noreg              | 2,0                    | 0,8           | 1,2                                   |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,0                    | -0,8          | 0,8                                   |
| Sørvest-Noreg, NO2 | -5,1                   | -3,2          | -1,9                                  |
| Midt-Noreg, NO3    | 1,5                    | 1,2           | 0,3                                   |
| Nord-Noreg, NO4    | 6,9                    | 3,8           | 3,2                                   |
| Vest-Noreg, NO5    | -1,2                   | 0,0           | -1,2                                  |

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

The figure consists of four subplots, each representing a different location: Oslo, Bergen, Trondheim, and Tromsø. Each subplot shows the GRADER (Y-axis, ranging from -5 to 20) over time (X-axis, Veke 26 to Veke 27). The 2025 forecast is represented by a solid red line, the average for the week by a dotted red line, and the normal for the week by a dotted black line.

- Oslo:** The 2025 forecast starts around 15, peaks near 18, and ends around 17. The average for the week is around 16.5, and the normal is around 16.
- Bergen:** The 2025 forecast starts around 13, peaks near 15, and ends around 15. The average for the week is around 14, and the normal is around 13.5.
- Trondheim:** The 2025 forecast starts around 16, dips to 12, peaks near 16, and ends around 14. The average for the week is around 13.5, and the normal is around 13.
- Tromsø:** The 2025 forecast starts around 11, peaks near 14, dips to 9, and ends around 13. The average for the week is around 12, and the normal is around 11.



## Produksjon, forbruk og utveksling

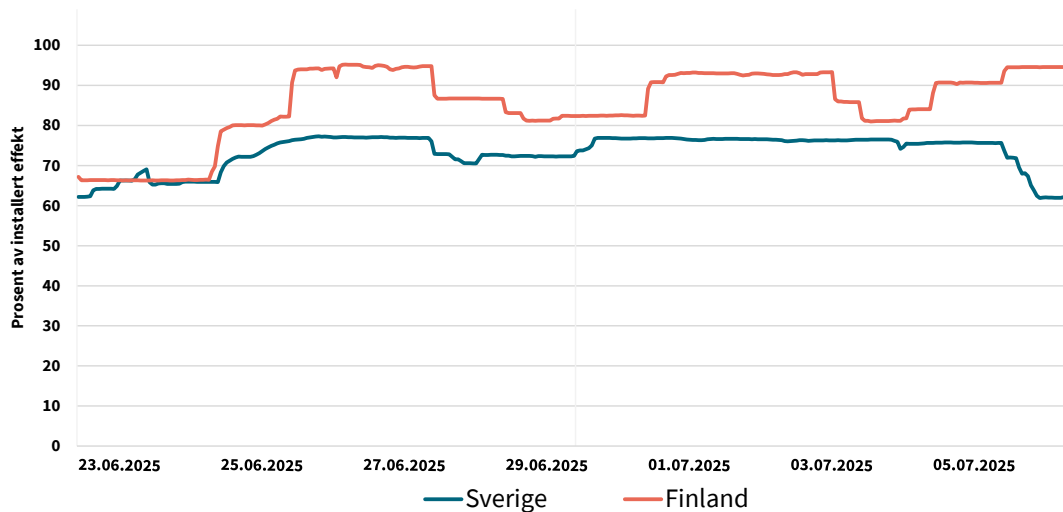
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

|                     | Veke 27 | Veke 26 | Endring frå<br>førre veke (GWh) | Endring frå<br>førre veke (%) |
|---------------------|---------|---------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i>   |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 588   | 2 389   | 199                             | 8 %                           |
| NO1                 | 338     | 312     | 26                              | 8 %                           |
| NO2                 | 832     | 681     | 151                             | 22 %                          |
| NO3                 | 458     | 505     | -48                             | -9 %                          |
| NO4                 | 477     | 422     | 55                              | 13 %                          |
| NO5                 | 482     | 468     | 14                              | 3 %                           |
| Sverige             | 2 673   | 2 617   | 56                              | 2 %                           |
| SE1                 | 338     | 282     | 55                              | 20 %                          |
| SE2                 | 916     | 875     | 41                              | 5 %                           |
| SE3                 | 1 256   | 1 238   | 18                              | 1 %                           |
| SE4                 | 163     | 221     | -58                             | -26 %                         |
| Danmark             | 563     | 676     | -113                            | -17 %                         |
| Jylland             | 412     | 489     | -76                             | -16 %                         |
| Sjælland            | 151     | 187     | -36                             | -19 %                         |
| Finland             | 1 327   | 1 306   | 21                              | 2 %                           |
| Norden              | 7 151   | 6 988   | 163                             | 2 %                           |
| <i>Forbruk</i>      |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 120   | 2 117   | 3                               | 0 %                           |
| NO1                 | 454     | 464     | -10                             | -2 %                          |
| NO2                 | 589     | 584     | 5                               | 1 %                           |
| NO3                 | 493     | 490     | 4                               | 1 %                           |
| NO4                 | 308     | 306     | 2                               | 1 %                           |
| NO5                 | 276     | 273     | 3                               | 1 %                           |
| Sverige             | 2 030   | 2 073   | -44                             | -2 %                          |
| SE1                 | 163     | 174     | -10                             | -6 %                          |
| SE2                 | 245     | 243     | 2                               | 1 %                           |
| SE3                 | 1 300   | 1 329   | -29                             | -2 %                          |
| SE4                 | 322     | 328     | -6                              | -2 %                          |
| Danmark             | 560     | 570     | -10                             | -2 %                          |
| Jylland             | 353     | 356     | -3                              | -1 %                          |
| Sjælland            | 208     | 214     | -7                              | -3 %                          |
| Finland             | 1 369   | 1 377   | -8                              | -1 %                          |
| Norden              | 6 079   | 6 138   | -58                             | -1 %                          |
| <i>Nettoeksport</i> |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 467     | 272     | 196                             |                               |
| Sverige             | 643     | 543     | 100                             |                               |
| Danmark             | 3       | 106     | -103                            |                               |
| Finland             | -42     | -71     | 29                              |                               |
| Norden              | 1 072   | 850     | 222                             |                               |

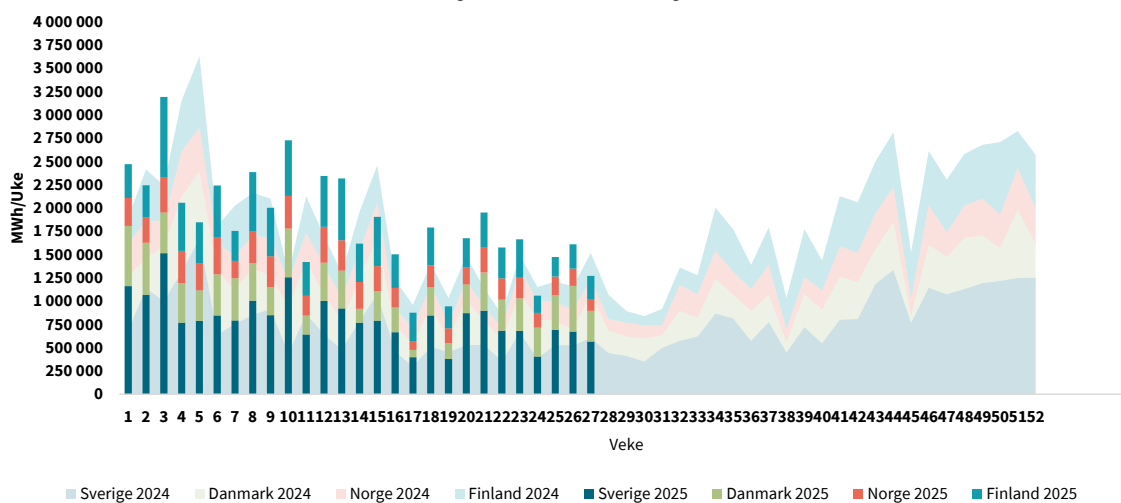
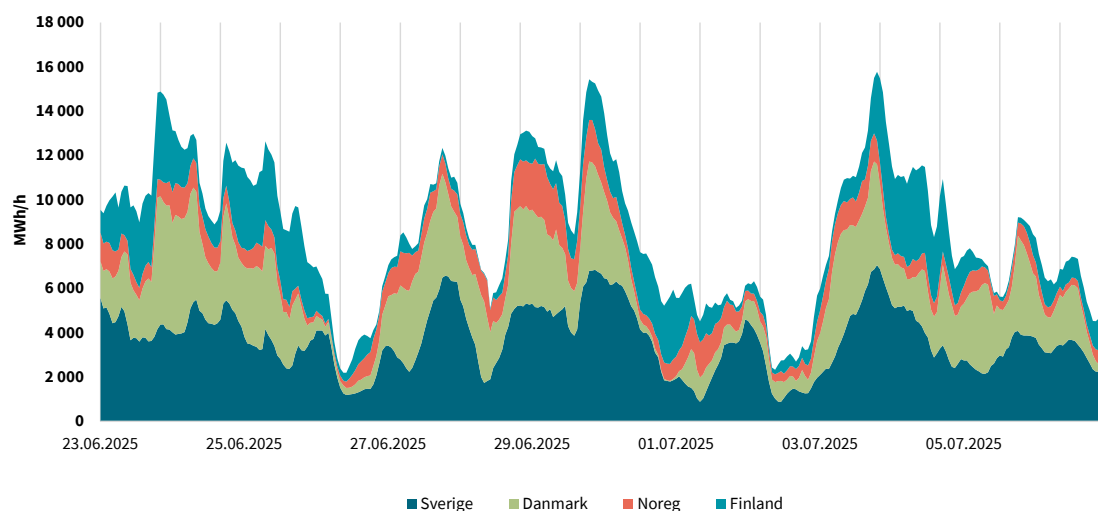
\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

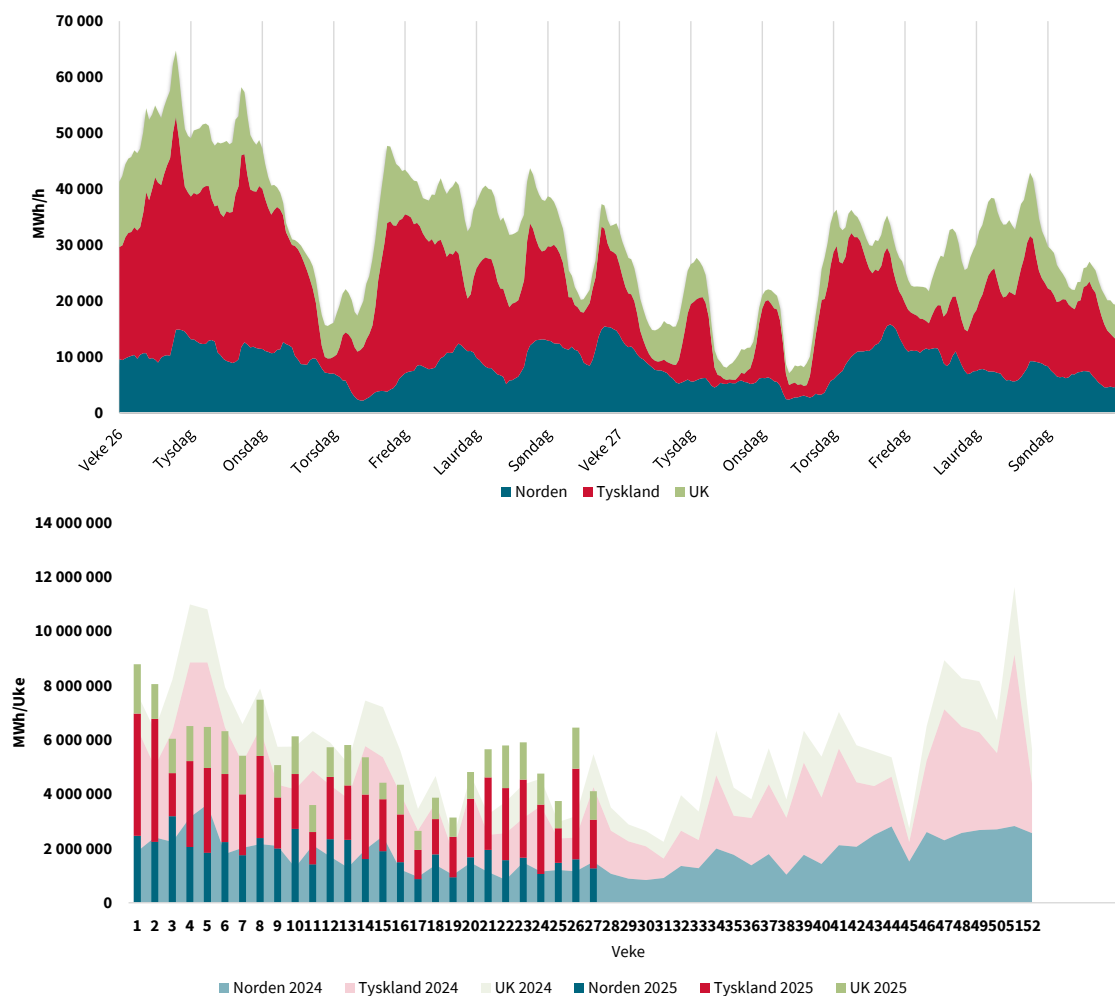
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

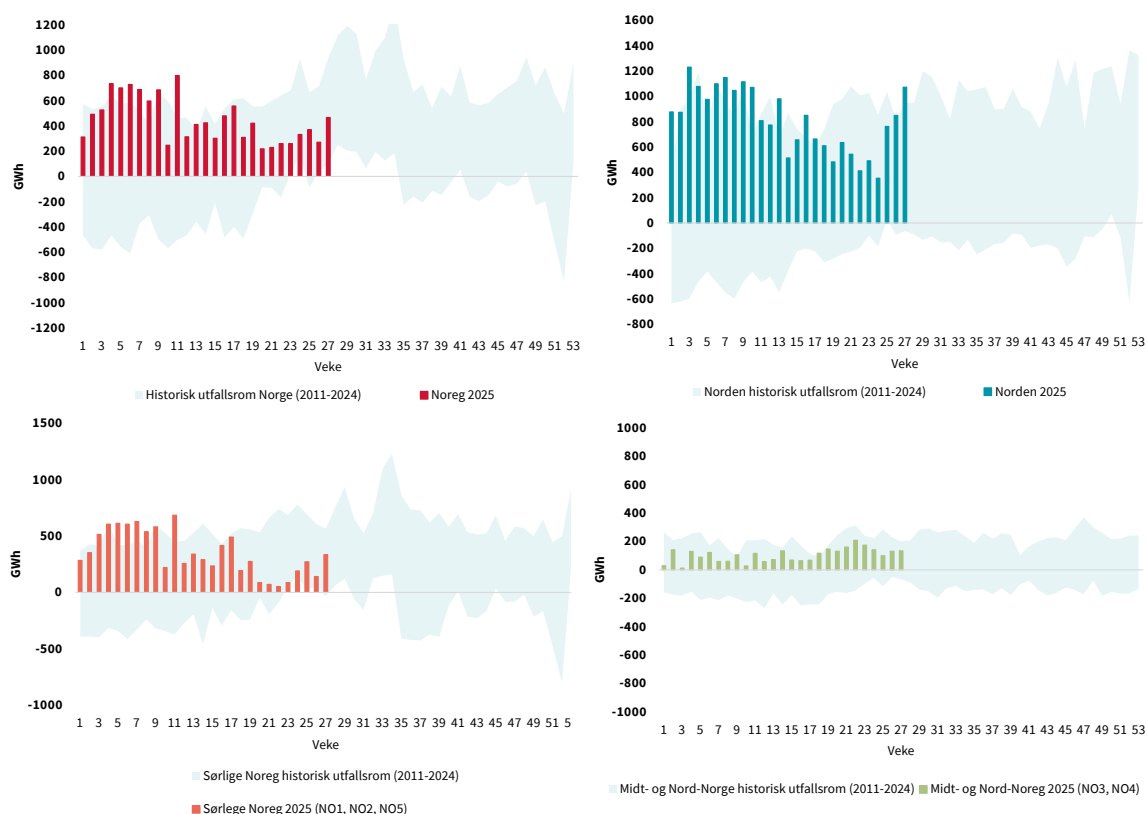
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

|                            | Til no i år | Same periode (2024) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| <b>Sørlege-Noreg</b>       |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 56,8        | 56,4                | 0,7         | 0,4           |
| Forbruk                    | 47,5        | 47,7                | -0,5        | -0,2          |
| Nettoeksport               | 9,3         | 8,7                 |             | 0,7           |
| <b>Midt- og Nord-Noreg</b> |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 28,9        | 25,1                | 15,1        | 3,8           |
| Forbruk                    | 26,2        | 25,8                | 1,6         | 0,4           |
| Nettoeksport               | 2,8         | -0,6                |             | 3,4           |
| <b>Noreg</b>               |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 85,8        | 81,5                | 4,9         | 4,2           |
| Forbruk                    | 73,6        | 73,5                | 0,2         | 0,2           |
| Nettoeksport               | 12,1        | 8,1                 |             | 4,1           |
| <b>Norden</b>              |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 230,3       | 225,1               | 2,3         | 5,2           |
| Forbruk                    | 208,4       | 208,2               | 0,1         | 0,2           |
| Nettoeksport               | 22,0        | 16,9                |             | 5,0           |

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

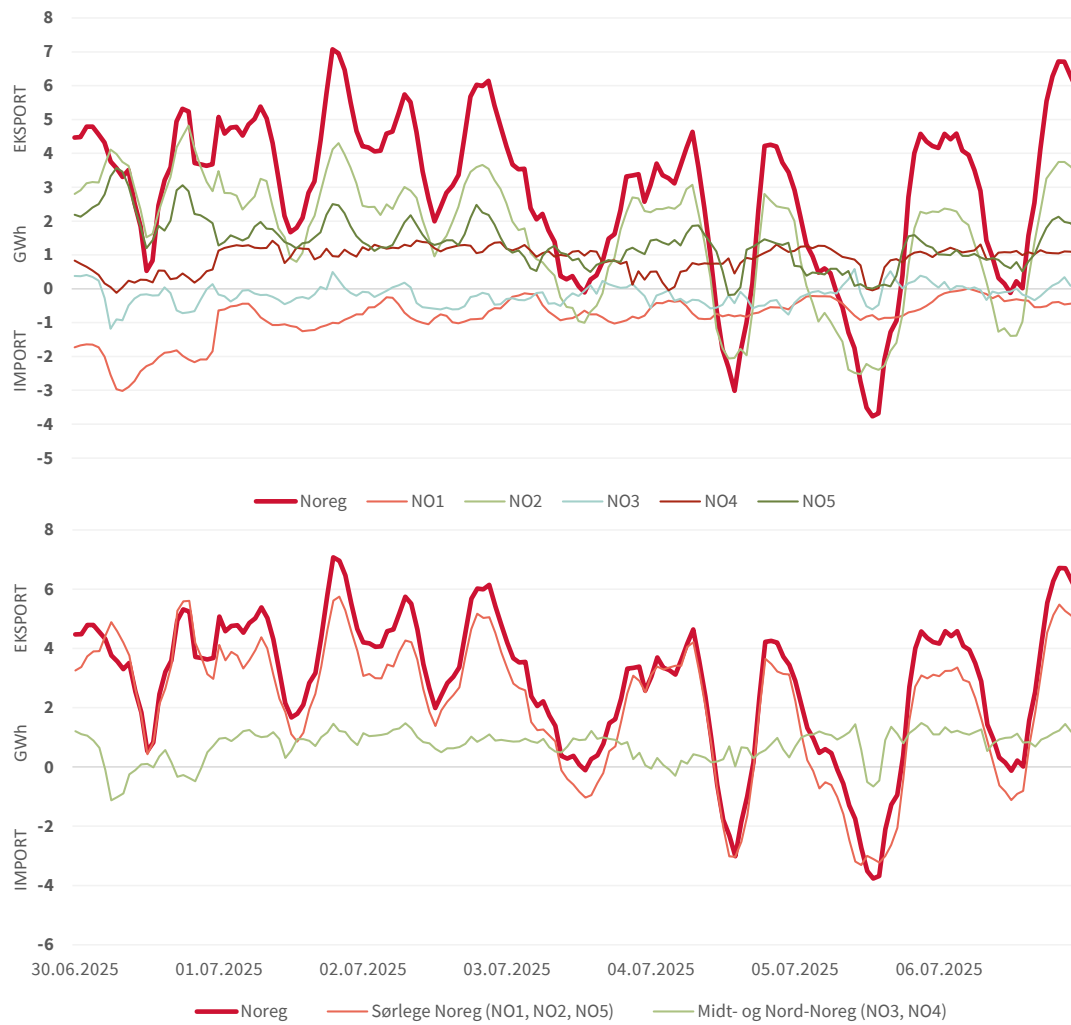
## Utvexling

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.



The map illustrates the distribution of 1000 randomly selected individuals across 10 countries. The countries are color-coded: red for Scandinavia, blue for Central Europe, purple for Eastern Europe, green for the British Isles, and yellow for Southern Europe. Arrows indicate migration between countries, with numbers in parentheses representing the count of individuals. The countries are labeled: UK, NL, DE, PL, LT, EE, RU. The map shows a high density of individuals in Central Europe (blue) and a lower density in Eastern Europe (purple).

\* Tal for veka før står i parentes.

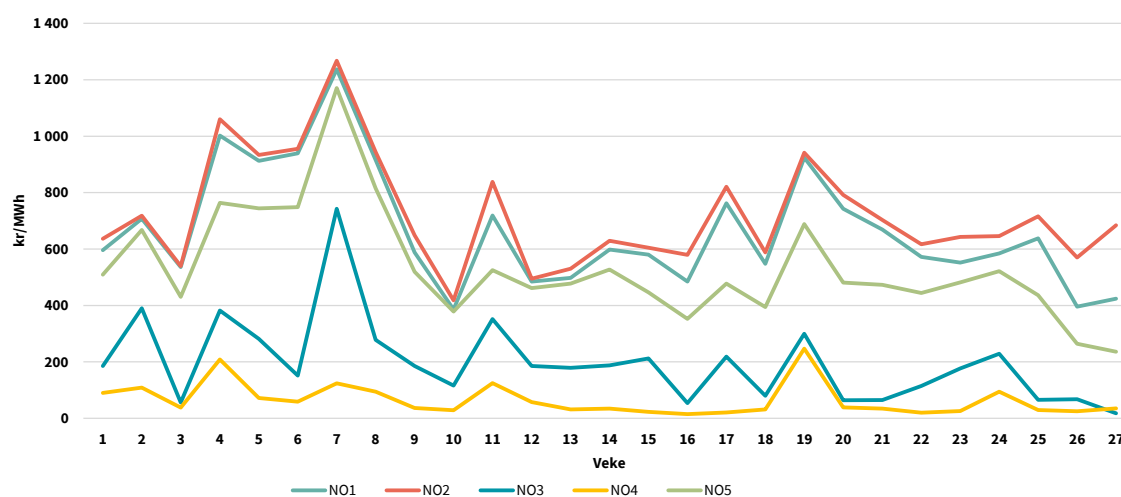
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

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

| kr/MWh        | Veke 27 | Veke 26 (2025) | Veke 27 (2024) | Endring frå<br>førre veke (%) | Endring frå<br>i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1           | 424,4   | 396,1          | 266,4          | 7,1                           | 59,3                      |
| NO2           | 684,0   | 569,7          | 300,9          | 20,1                          | 127,3                     |
| NO3           | 17,9    | 67,9           | 285,8          | -73,6                         | -93,7                     |
| NO4           | 34,9    | 25,4           | 285,8          | 37,7                          | -87,8                     |
| NO5           | 236,3   | 264,4          | 342,7          | -10,6                         | -31,0                     |
| SE1           | 44,4    | 46,1           | 200,2          | -3,7                          | -77,8                     |
| SE2           | 51,8    | 55,4           | 197,6          | -6,5                          | -73,8                     |
| SE3           | 268,8   | 144,7          | 207,3          | 85,8                          | 29,6                      |
| SE4           | 369,6   | 222,2          | 455,2          | 66,4                          | -18,8                     |
| Finland       | 190,8   | 188,1          | 188,9          | 1,4                           | 1,0                       |
| Jylland       | 930,0   | 550,4          | 447,2          | 69,0                          | 108,0                     |
| Sjælland      | 958,9   | 531,7          | 498,3          | 80,4                          | 92,4                      |
| Nederland     | 1106,4  | 801,6          | 519,0          | 38,0                          | 113,2                     |
| Tyskland      | 1080,5  | 749,0          | 587,7          | 44,3                          | 83,9                      |
| Polen         | 1183,6  | 925,0          | 1174,2         | 28,0                          | 0,8                       |
| Storbritannia | 1004,9  | 799,9          | 787,5          | 25,6                          | 27,6                      |
| Frankrike     | 894,9   | 721,6          | 307,1          | 24,0                          | 191,4                     |
| Belgia        | 1114,6  | 772,1          | 404,8          | 44,4                          | 175,3                     |

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



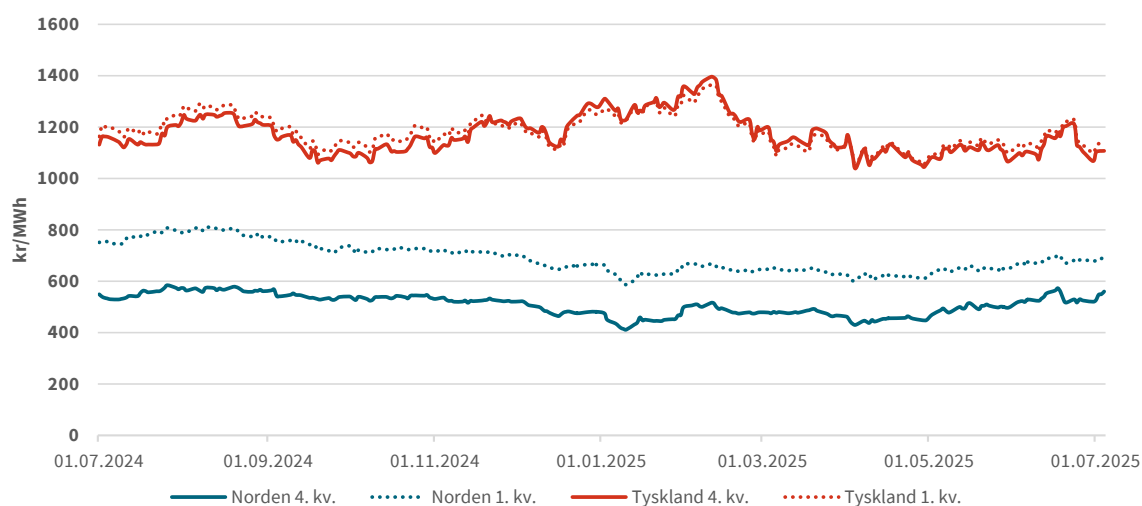


## Terminmarknaden

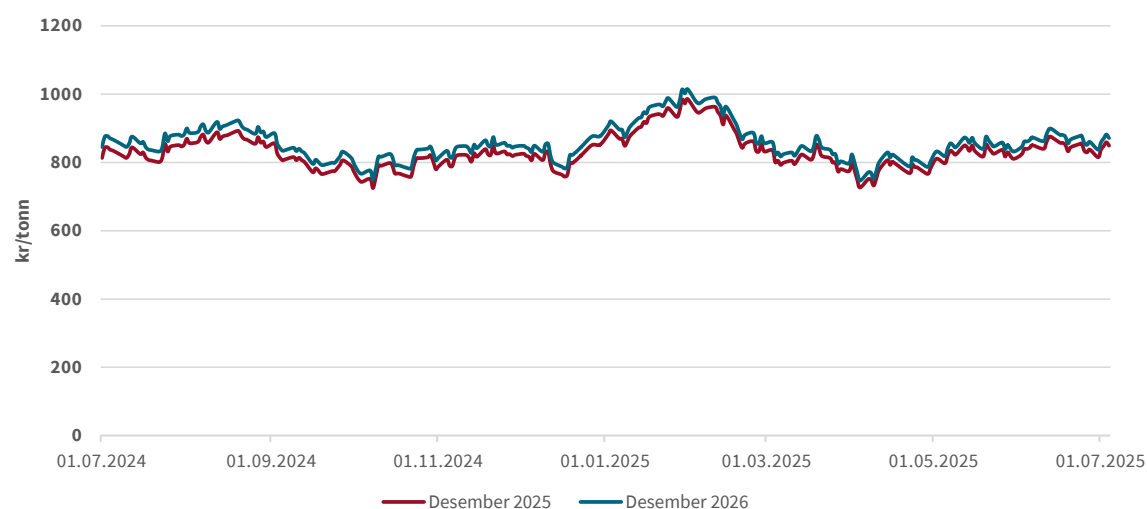
**Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.**

| Terminprisar (kr/MWh)         |                 | Veke 27 | Veke 26 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX<br>(nordisk kraft) | August          | 320,8   | 280,3   | 14,4        |
|                               | September       | 380,2   | 339,9   | 11,9        |
|                               | 4. kvartal 2025 | 560,1   | 524,0   | 6,9         |
|                               | 1. kvartal 2026 | 695,0   | 682,7   | 1,8         |
| EEX (tysk kraft)              | 4. kvartal 2025 | 1107,5  | 1096,3  | 1,0         |
|                               | 1. kvartal 2026 | 1139,5  | 1124,9  | 1,3         |
| CO <sub>2</sub> (kr/tonn)     | Desember 2025   | 849,4   | 837,8   | 1,4         |
|                               | Desember 2026   | 871,2   | 859,8   | 1,3         |

**Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower**



**Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower**



## **Sluttbrukarprisar**

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

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidninger 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    | 2025-05-11 | 2025-07-31 | 81 dagar  | 412             | 412                | Link 68      |
| Planned   | DK1    | Fjernvarme Fyn Produktion A/S        | Fynsværket B7            | 2025-04-30 | 2025-09-30 | 153 dagar | 409             | 409                | Link 102     |
| Planned   | DK1    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV3     | 2025-05-30 | 2025-08-04 | 65 dagar  | 380             | 380                | Link 103     |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2       | 2025-05-16 | 2025-07-16 | 61 dagar  | 478             | 478                | Link 43      |
| Planned   | DK2    | HOFOR Energiproduktion A/S           | Amagerværket Blok 4      | 2025-06-01 | 2025-09-14 | 105 dagar | 150             | 149-150            | Link 50      |
| Unplanned | FI     | Helen Oy                             | Vuosaari B               | 2025-06-12 | 2025-07-01 | 18 dagar  | 480             | 240                | Link 38      |
| Planned   | FI     | EPV Tase Oy                          | Seinäjoki B1             | 2025-05-25 | 2025-07-17 | 52 dagar  | 120             | 120                | Link 5       |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 3 B3           | 2025-04-29 | 2026-09-12 | 501 dagar | 1600            | 30-187             | Link 15      |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 2 B2           | 2025-06-24 | 2026-04-06 | 285 dagar | 890             | 155                | Link 30      |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Naantali Na4CHP          | 2025-05-19 | 2025-09-26 | 130 dagar | 145             | 145                | Link 53      |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Suomenoja Suomenoja 2 GT | 2025-04-11 | 2025-09-03 | 144 dagar | 170             | 170                | Link 80      |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Oksla                    | 2025-04-01 | 2025-09-08 | 160 dagar | 206             | 206                | Link 100     |
| Unplanned | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Tokke G2                 | 2025-06-27 | 2025-06-30 | 2 dagar   | 110             | 110                | Link 17      |
| Unplanned | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Kvilldal G2              | 2025-04-20 | 2025-12-20 | 244 dagar | 310             | 310                | Link 32      |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Holen G1                 | 2025-05-05 | 2026-01-09 | 249 dagar | 110             | 0-110              | Link 69      |
| Unplanned | NO2    | Sira Kvina Kraftselskap              | Tonstad G1               | 2025-04-05 | 2025-12-19 | 258 dagar | 160             | 160                | Link 78      |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Holen G2                 | 2025-05-05 | 2026-02-28 | 299 dagar | 110             | 110                | Link 83      |
| Planned   | NO4    | Statkraft Energi AS                  | Rana                     | 2025-04-28 | 2025-07-16 | 79 dagar  | 485             | 365                | Link 84      |

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

|           |     |                         |                 |            |            |           |      |         |          |
|-----------|-----|-------------------------|-----------------|------------|------------|-----------|------|---------|----------|
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS     | Kobbelv         | 2025-06-02 | 2025-10-25 | 145 dagar | 300  | 300     | Link 105 |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS     | Rana G3         | 2025-04-28 | 2025-10-07 | 162 dagar | 120  | 120     | Link 52  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS       | Nes             | 2025-06-23 | 2025-07-11 | 18 dagar  | 248  | 248     | Link 82  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS       | Aurland 1 G1    | 2025-04-07 | 2025-12-15 | 252 dagar | 280  | 280     | Link 44  |
| Planned   | NO5 | Eviny Fornybar AS       | Dale G1         | 2025-06-24 | 2025-07-07 | 13 dagar  | 118  | 118     | Link 101 |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB           | Seitevare       | 2025-03-31 | 2025-07-04 | 94 dagar  | 201  | 201     | Link 8   |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB           | Ritsem          | 2025-03-31 | 2025-07-02 | 93 dagar  | 334  | 334     | Link 11  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB           | Harsprånget G4  | 2025-06-30 | 2025-07-02 | 2 dagar   | 170  | 170     | Link 10  |
| Unplanned | SE2 | RES Renewable Norden AB | Björnberget     | 2025-01-29 | 2025-08-01 | 183 dagar | 372  | 96-315  | Link 3   |
| Planned   | SE2 | Fortum Sverige AB       | Krångede        | 2025-06-23 | 2025-12-05 | 165 dagar | 252  | 42-252  | Link 4   |
| Unplanned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB | Forsmark Block2 | 2025-05-15 | 2025-07-06 | 52 dagar  | 1121 | 103-241 | Link 2   |
| Planned   | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB | Forsmark Block2 | 2025-07-06 | 2025-07-21 | 15 dagar  | 1121 | 1121    | Link 12  |
| Planned   | SE3 | Fortum Sverige AB       | Trängslet       | 2025-02-23 | 2025-10-26 | 245 dagar | 330  | 130-330 | Link 77  |
| Planned   | SE3 | OKG Aktiebolag          | Oskarshamn 3 G3 | 2025-03-29 | 2025-09-03 | 158 dagar | 1400 | 1400    | Link 23  |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB     | Värtan KVV8     | 2025-05-25 | 2025-08-07 | 74 dagar  | 130  | 130     | Link 51  |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB     | Värtan KVV1     | 2024-07-29 | 2025-12-15 | 504 dagar | 190  | 190     | Link 85  |

### Overføring

| Type    | Publisert av                                                      | Eining      | Dato fra   | Dato til   | Varighet  | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-01 | 15 dagar  | 1000            | 25-400             | Link 7       |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-05-13 | 2025-07-02 | 50 dagar  | 1000            | 25-625             | Link 13      |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-02 | 2026-01-01 | 182 dagar | 1000            | 25-625             | Link 18      |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-26 | 2025-07-02 | 6 dagar   | 1000            | 25-400             | Link 20      |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-02 | 2025-07-04 | 2 dagar   | 1000            | 400                | Link 24      |

|         |                                                                   |             |            |            |           |      |        |         |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|------|--------|---------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-02 | 2025-07-04 | 2 dagar   | 1000 | 400    | Link 26 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-07-11 | 18 dagar  | 1000 | 25-400 | Link 33 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-01 | 2025-09-04 | 65 dagar  | 1000 | 25-400 | Link 39 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-09-12 | 81 dagar  | 1000 | 25-400 | Link 40 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-01-16 | 2025-06-30 | 164 dagar | 1000 | 25-625 | Link 55 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-25 | 2026-01-01 | 646 dagar | 1000 | 25-625 | Link 56 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar | 1000 | 25-625 | Link 57 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2025-10-14 | 652 dagar | 1000 | 25-800 | Link 58 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-04-26 | 2025-07-01 | 66 dagar  | 1000 | 25-625 | Link 59 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-05-15 | 2025-09-19 | 127 dagar | 1000 | 25-625 | Link 60 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar  | 1000 | 25-400 | Link 70 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-04 | 18 dagar  | 1000 | 25-400 | Link 71 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-28 | 2025-08-31 | 64 dagar  | 1000 | 25-400 | Link 72 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar | 1000 | 25-625 | Link 86 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-02 | 2025-07-04 | 2 dagar   | 1000 | 400    | Link 88 |

|           |                                                                   |             |            |            |            |      |         |          |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|---------|----------|
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-30 | 2025-07-02 | 2 dagar    | 1000 | 400     | Link 89  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 1000 | 400     | Link 90  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-30 | 2025-08-01 | 32 dagar   | 1000 | 25-400  | Link 91  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar   | 1000 | 25-400  | Link 92  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-28 | 2025-10-15 | 109 dagar  | 1000 | 25-400  | Link 99  |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → GB    | 2025-04-27 | 2026-01-01 | 248 dagar  | 1456 | 0-1456  | Link 45  |
| Planned   | Energinet                                                         | DK1 → GB    | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 456-656 | Link 104 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → NL    | 2025-06-26 | 2025-07-04 | 8 dagar    | 700  | 210     | Link 36  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-01 | 15 dagar   | 985  | 361-400 | Link 6   |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-05-13 | 2025-07-02 | 50 dagar   | 985  | 361-946 | Link 14  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-02 | 2026-01-01 | 182 dagar  | 985  | 361-946 | Link 19  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-26 | 2025-07-02 | 6 dagar    | 985  | 361-400 | Link 21  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-02 | 2025-07-04 | 2 dagar    | 985  | 400     | Link 25  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-02 | 2025-07-04 | 2 dagar    | 985  | 400     | Link 27  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-07-11 | 18 dagar   | 985  | 361-400 | Link 34  |

|         |                                                                   |             |            |            |           |     |         |         |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|-----|---------|---------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-01 | 2025-09-04 | 65 dagar  | 985 | 361-654 | Link 41 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-09-12 | 81 dagar  | 985 | 361-654 | Link 42 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-01-16 | 2025-06-30 | 164 dagar | 985 | 361-946 | Link 61 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-04-26 | 2025-07-01 | 66 dagar  | 985 | 361-946 | Link 62 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-05-15 | 2025-09-19 | 127 dagar | 985 | 361-946 | Link 63 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2025-10-14 | 652 dagar | 985 | 361-985 | Link 64 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-25 | 2026-01-01 | 646 dagar | 985 | 361-946 | Link 65 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar | 985 | 361-946 | Link 66 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar  | 985 | 361-400 | Link 73 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-04 | 18 dagar  | 985 | 361-400 | Link 74 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-28 | 2025-08-31 | 64 dagar  | 985 | 361-400 | Link 75 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar | 985 | 361-946 | Link 87 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-30 | 2025-08-01 | 32 dagar  | 985 | 361-400 | Link 93 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-28 | 2025-10-15 | 109 dagar | 985 | 361-654 | Link 94 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-30 | 2025-07-02 | 2 dagar   | 985 | 400     | Link 95 |

|           |                                                                   |             |            |            |            |      |         |          |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|---------|----------|
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 985  | 400     | Link 96  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-02 | 2025-07-04 | 2 dagar    | 985  | 400     | Link 97  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar   | 985  | 361-400 | Link 98  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | DK2 → SE4   | 2025-05-18 | 2025-07-04 | 47 dagar   | 1700 | 800     | Link 67  |
| Planned   | Elering AS                                                        | EE → FI     | 2025-06-02 | 2025-07-31 | 59 dagar   | 1016 | 0-758   | Link 106 |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE1    | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar   | 1100 | 800     | Link 47  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 1200 | 800     | Link 22  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 1200 | 1000    | Link 37  |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | GB → DK1    | 2025-04-27 | 2026-01-01 | 248 dagar  | 1456 | 0-1456  | Link 46  |
| Planned   | Energinet                                                         | GB → DK1    | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 356-656 | Link 104 |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO1 → SE3   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 2145 | 300     | Link 49  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL    | 2025-06-26 | 2025-06-30 | 4 dagar    | 723  | 233     | Link 35  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO2 → NO1   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 3700 | 300     | Link 49  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO3 → NO5   | 2025-07-03 | 2025-08-25 | 52 dagar   | 800  | 600     | Link 81  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → NO3   | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 1200 | 500     | Link 28  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → NO3   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 1200 | 100     | Link 49  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → SE1   | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 700  | 100     | Link 28  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → SE1   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 700  | 100     | Link 49  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → SE2   | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 250  | 100     | Link 28  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → SE2   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 250  | 100     | Link 49  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO1   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 3900 | 300     | Link 49  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO1   | 2025-06-12 | 2025-07-10 | 28 dagar   | 3900 | 800     | Link 79  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO1   | 2025-07-03 | 2025-08-25 | 52 dagar   | 3900 | 1000    | Link 81  |



|         |                  |            |            |            |            |      |          |         |
|---------|------------------|------------|------------|------------|------------|------|----------|---------|
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → FI   | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar   | 1500 | 1300     | Link 47 |
| Planned | Fingrid Oyj      | SE1 → FI   | 2023-11-30 | 2026-09-12 | 1016 dagar | 1500 | 0-300    | Link 76 |
| Planned | Statnett SF      | SE1 → NO4  | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 600  | 100      | Link 28 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-30 | 2025-07-15 | 15 dagar   | 3300 | 1300     | Link 29 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 3300 | 500      | Link 37 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar   | 3300 | 900-1000 | Link 47 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-28 | 2025-07-06 | 8 dagar    | 3300 | 1400     | Link 54 |
| Planned | Statnett SF      | SE2 → NO3  | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 1000 | 300      | Link 28 |
| Planned | Statnett SF      | SE2 → NO4  | 2025-06-30 | 2025-07-04 | 4 dagar    | 300  | 100      | Link 28 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE1  | 2025-06-28 | 2025-07-06 | 8 dagar    | 3300 | 1900     | Link 54 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 7300 | 600      | Link 22 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 7300 | 2200     | Link 37 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3A | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 2810 | 1760     | Link 22 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3A | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 2810 | 2010     | Link 37 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4  | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 6200 | 1600     | Link 22 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4  | 2025-05-18 | 2025-07-04 | 47 dagar   | 6200 | 1700     | Link 67 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE4 → DK2  | 2025-05-18 | 2025-07-04 | 47 dagar   | 1300 | 400      | Link 67 |

## Forbruk

| Type      | Område | Publisert av                    | Eining                      | Dato fra   | Dato til   | Varighet | Installert (MW) | Utlgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|---------------------------------|-----------------------------|------------|------------|----------|-----------------|-------------------|--------------|
| Unplanned | NO2    | Volue Energy Market Services AS | Boliden Odda AS             | 2025-06-22 | 2025-08-26 | 64 dagar | 171             | 81-117            | Link 1       |
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy                   | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2025-07-01 | 2025-07-03 | 2 dagar  | 250             | 140               | Link 9       |
| Planned   | FI     | Gasum Oy                        | Tornio / TW                 | 2025-07-02 | 2025-07-02 | 0 dagar  | 396             | 133-218           | Link 16      |
| Planned   | FI     | Helen Oy                        | HvSK                        | 2025-06-23 | 2025-07-18 | 25 dagar | 150             | 150               | Link 31      |
| Planned   | SE3    | Stockholm Exergi AB             | Hammarbyverket              | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar | 149             | 101-110           | Link 48      |