

## Kraftsituasjonen veke 39, 2025

### Auka kraftproduksjon i Noreg

**I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk magasinfyllinga ned for fyrste gong på fire veker. Årsakene var lite tilsig og auka vasskraftproduksjon. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka magasinfyllinga grunna lågare regulerbar vasskraftproduksjon og noko auke i tilsiget. I eit vêrbasert kraftsystem som det norske er det normalt at ressursituasjonen i vassmagasina varierer.**

### Auka kraftprisar

Lågare vindkraftproduksjon medverka til at kraftprisane i store delar av Norden og nord på kontinentet auka frå veka før. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka vekeprisane for fyrste gong på fire veker, medan vekeprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var tilnærma uendra. Kraftprisane i sørlege Noreg varierte mindre gjennom veka enn det som har vore tilfelle dei siste vekene, sett bort frå éin enkelttime med veldig låg pris i Sørøst-Noreg (NO1) natt til tysdag.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 39:

- Sørøst-Noreg (NO1): 67 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 83 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 19 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 4 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 64 øre/kWh

### Høgare vasskraftproduksjon og nettoeksport i sørlege Noreg

Førre veke auka kraftproduksjonen i Noreg monaleg samanlikna med nivået dei siste vekene. Auken var størst i sørlege Noreg, som hadde høgare regulerbar vasskraftproduksjon. Blant årsakene til auken var fleire veker med høgt tilsig, samt at det i førre veke var lågare vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar i nabolanda våre samanlikna med veka før. Dette bidrog også til auka kraftflyt frå sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), sjølv om kraftforbruket var noko høgare enn veka før. Nettoeksporten frå sørlege Noreg var denne veka på sitt høgaste nivå sidan førre vinter.

### Auka vindkraftproduksjon nord i Norden

Medan vindkraftproduksjonen i veke 39 var redusert på kontinentet og sør i Norden, gjekk han opp nord i Norden. Dette bidrog til tilnærma uendra kraftprisar i Midt- og Nord-Noreg trass redusert regulerbar vasskraftproduksjon. Produksjonen frå vasskraft med magasin vart

redusert i timane med høg vindkraftproduksjon og låge prisar. Den reduserte vasskraftproduksjonen bidrog til at det i veke 39 vart nettoimport til Midt- og Nord-Noreg.

### **Vêr og hydrologi**

I veke 39 var temperaturen omkring normalen i heile landet. I veke 40 er det venta temperaturar som er omkring normalen i Sør-Noreg og 2 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 39 er det utrekna eit tilsig på 2,0 TWh, eller om lag 70 % av gjennomsnittet for veka. For veke 40 er det venta eit tilsig på 2,3 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)

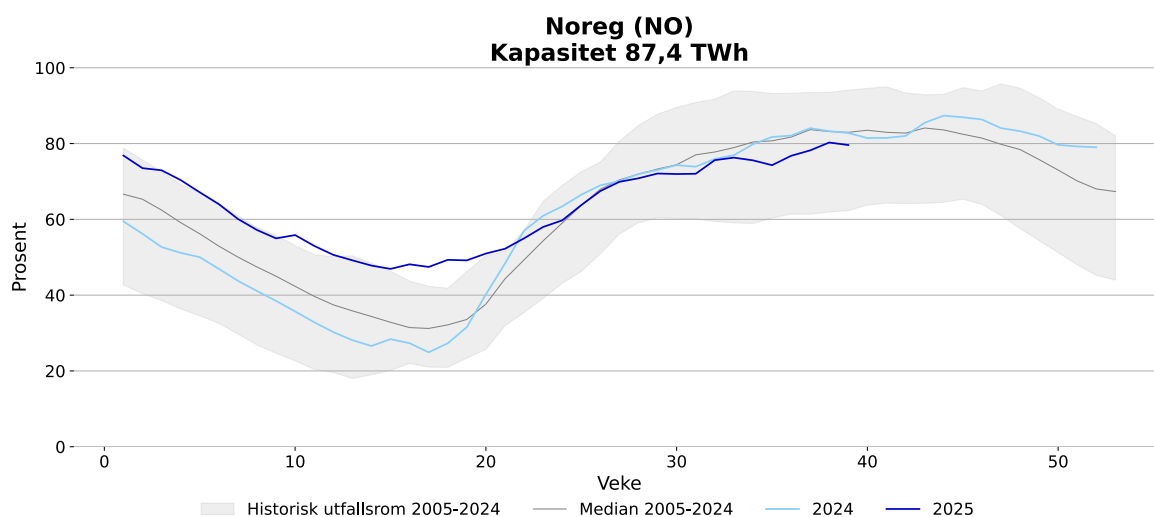
## Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

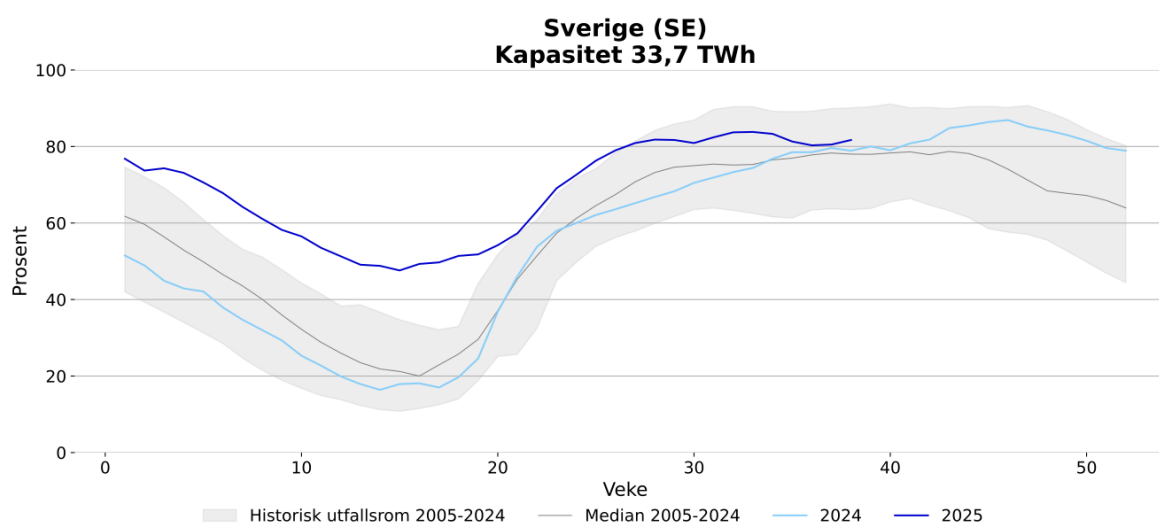
|                    | Prosent      |              |              |                | Prosentteiningar      |                                 |                       |
|--------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
|                    | Veke 39 2025 | Veke 38 2025 | Veke 39 2024 | Median veke 39 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2024 | Differanse frå median |
| Noreg              | 79,6         | 80,3         | 82,8         | 83,0           | -0,7                  | -3,2                            | -3,4                  |
| Søraust-Noreg, NO1 | 83,3         | 84,7         | 95,4         | 88,2           | -1,3                  | -12,1                           | -4,9                  |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 66,6         | 67,9         | 82,7         | 83,2           | -1,2                  | -16,1                           | -16,6                 |
| Midt-Noreg, NO3    | 90,0         | 89,4         | 85,3         | 81,9           | 0,7                   | 4,7                             | 8,1                   |
| Nord-Noreg, NO4    | 94,4         | 93,7         | 72,6         | 82,1           | 0,6                   | 21,8                            | 12,3                  |
| Vest-Noreg, NO5    | 81,5         | 83,0         | 89,3         | 86,9           | -1,5                  | -7,8                            | -5,4                  |
| Sverige            | 81,7         | 81,7         | 80,0         | 77,9           | -                     | 1,7                             | 3,8                   |

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

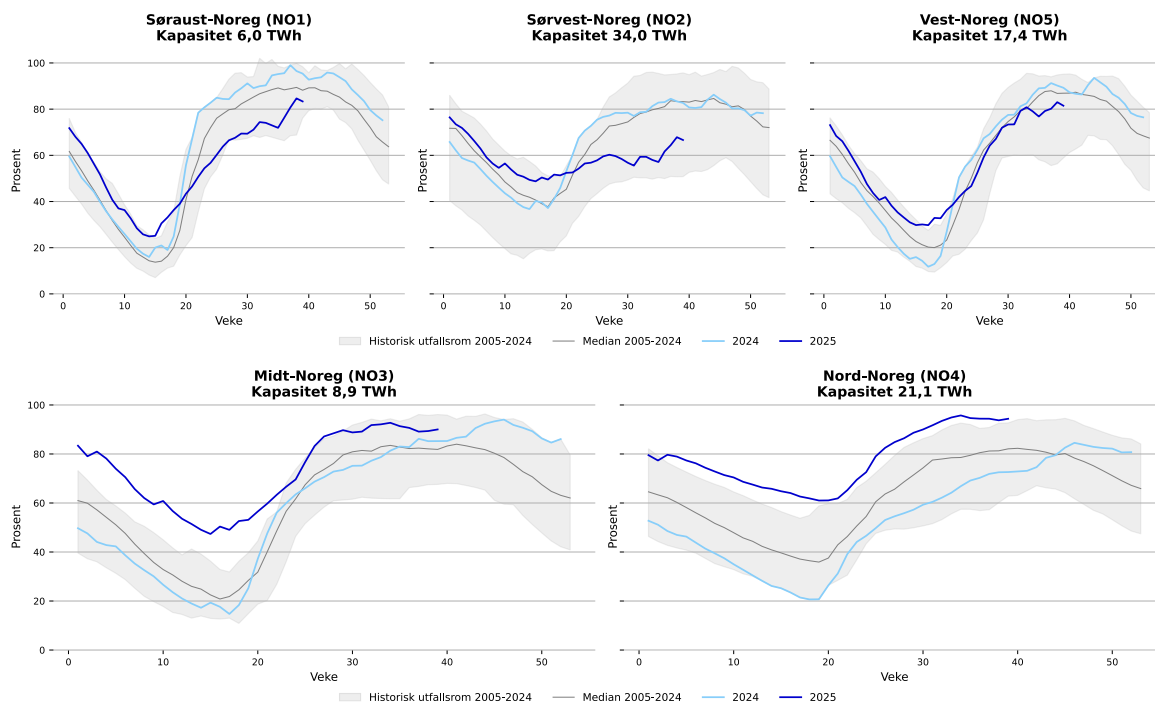
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



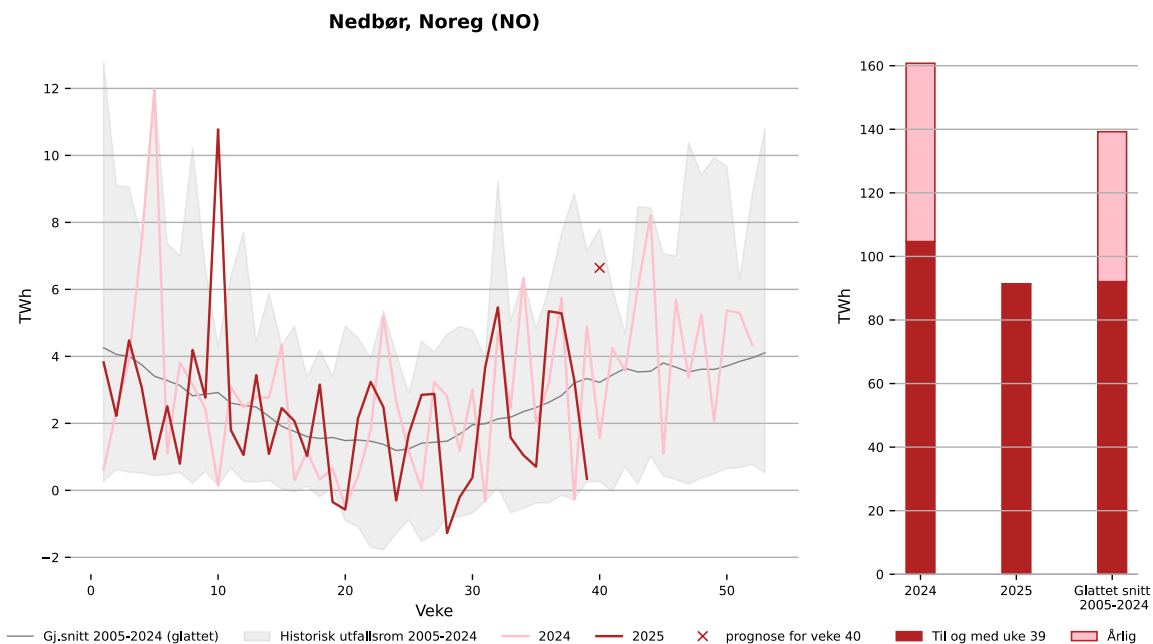
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



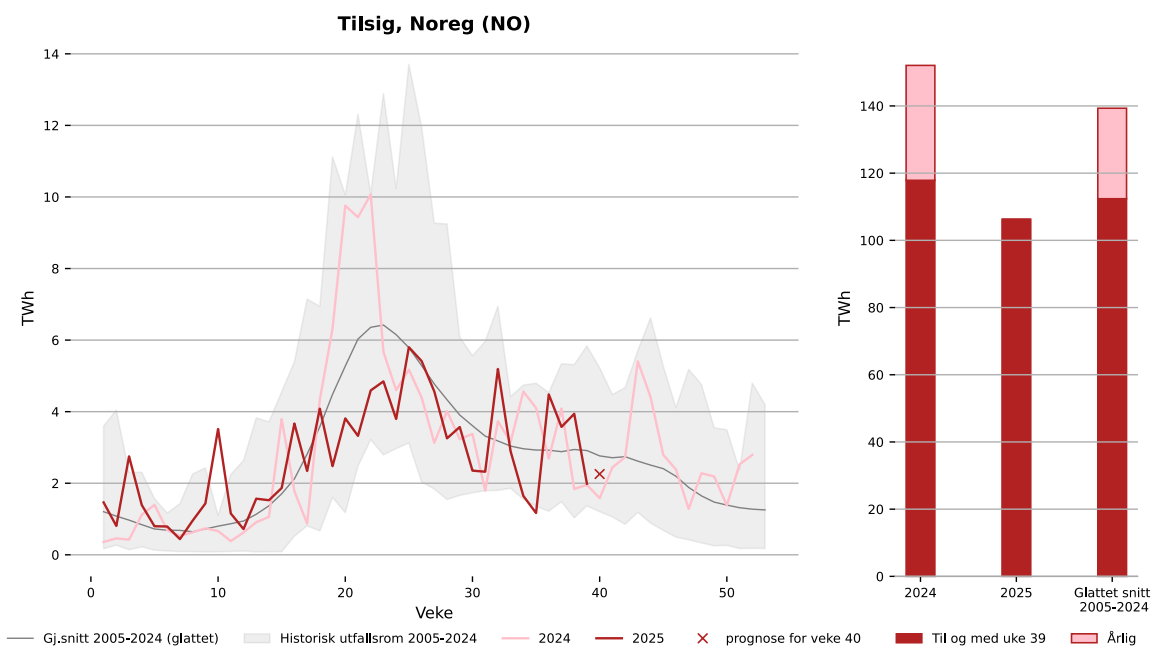
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

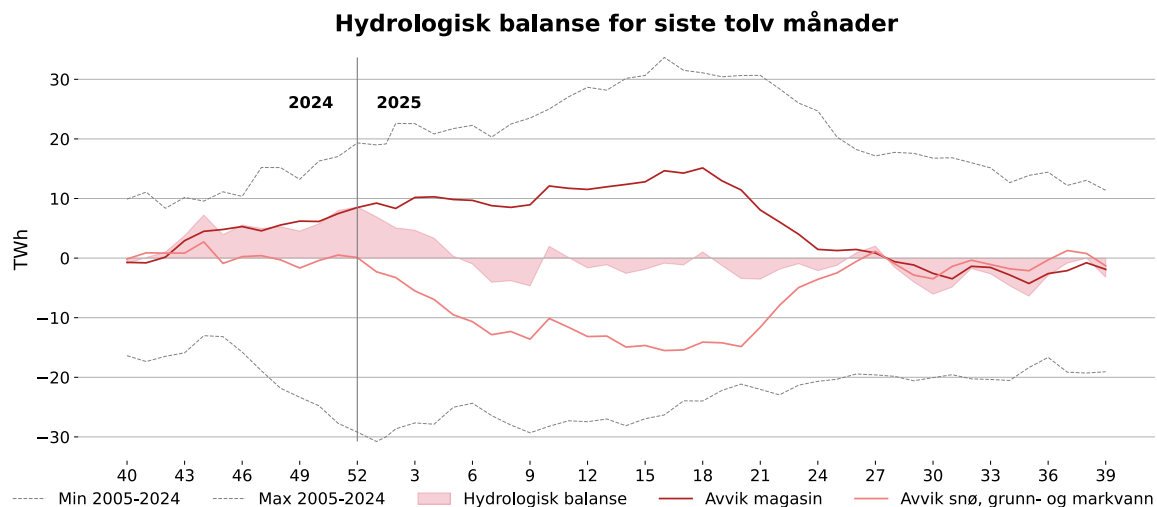
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



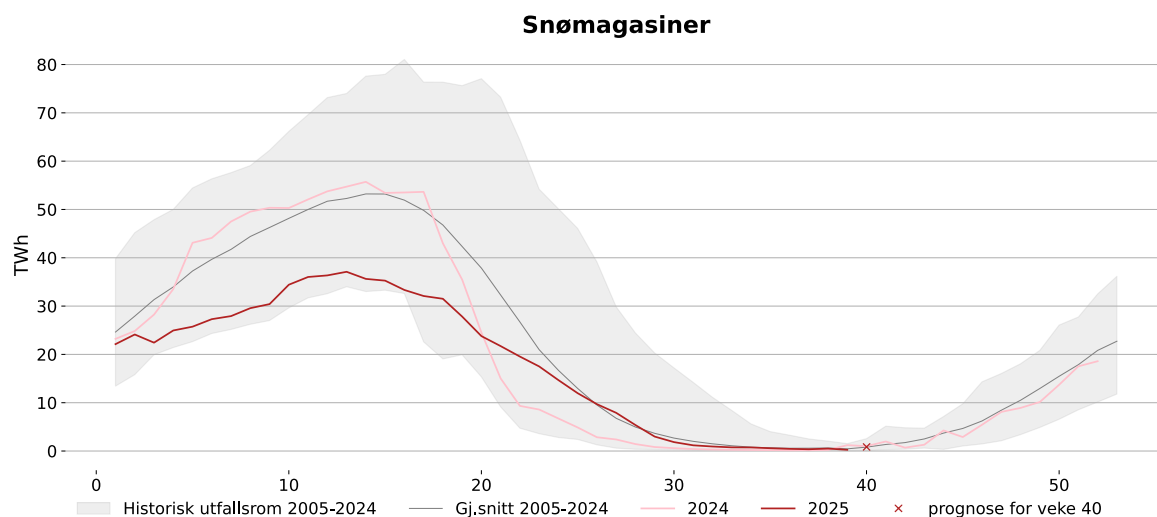
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 39 2025,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose,<br>veke 40 2025,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|----------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 0,3                  | 10                         | 6,6                               | 206                        |
| Søraust-Noreg, NO1 | -0,1                 | -                          | 0,8                               | 209                        |
| Sørvest-Noreg, NO2 | -0,2                 | -                          | 2,8                               | 289                        |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,1                  | 18                         | 0,8                               | 158                        |
| Nord-Noreg, NO4    | 0,6                  | 113                        | 0,3                               | 54                         |
| Vest-Noreg, NO5    | -0,1                 | -                          | 1,8                               | 246                        |

**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 39 2025,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose,<br>veke 40 2025,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|----------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 2,0                  | 68                         | 2,3                               | 82                         |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,3                  | 99                         | 0,2                               | 81                         |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,5                  | 60                         | 0,9                               | 107                        |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,3                  | 67                         | 0,3                               | 65                         |
| Nord-Noreg, NO4    | 0,5                  | 104                        | 0,3                               | 72                         |
| Vest-Noreg, NO5    | 0,3                  | 45                         | 0,5                               | 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 1-39 2025 | Differanse frå<br>gjennomsnitt | Veke 1-39<br>2025 | Differanse frå<br>gjennomsnitt |
| Noreg              | 91,4           | -0,7                           | 106,3             | -6,1                           |
| Søraust-Noreg, NO1 | 9,2            | -1,5                           | 13,4              | 0,3                            |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 24,9           | -3,0                           | 32,5              | -1,0                           |
| Midt-Noreg, NO3    | 16,5           | 0,5                            | 16,2              | -3,5                           |
| Nord-Noreg, NO4    | 19,5           | 3,2                            | 19,6              | -0,3                           |
| Vest-Noreg, NO5    | 21,4           | 0,2                            | 24,6              | -1,7                           |

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              | -3,2                   | -1,9          | -1,3                                  |
| Søraust-Noreg, NO1 | -0,4                   | -0,3          | -0,1                                  |
| Sørvest-Noreg, NO2 | -4,8                   | -4,4          | -0,3                                  |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,2                    | 0,6           | -0,4                                  |
| Nord-Noreg, NO4    | 2,9                    | 2,9           | -0,1                                  |
| Vest-Noreg, NO5    | -1,0                   | -0,6          | -0,4                                  |

<sup>1</sup> 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 Montel - SysPower



## Produksjon, forbruk og utveksling

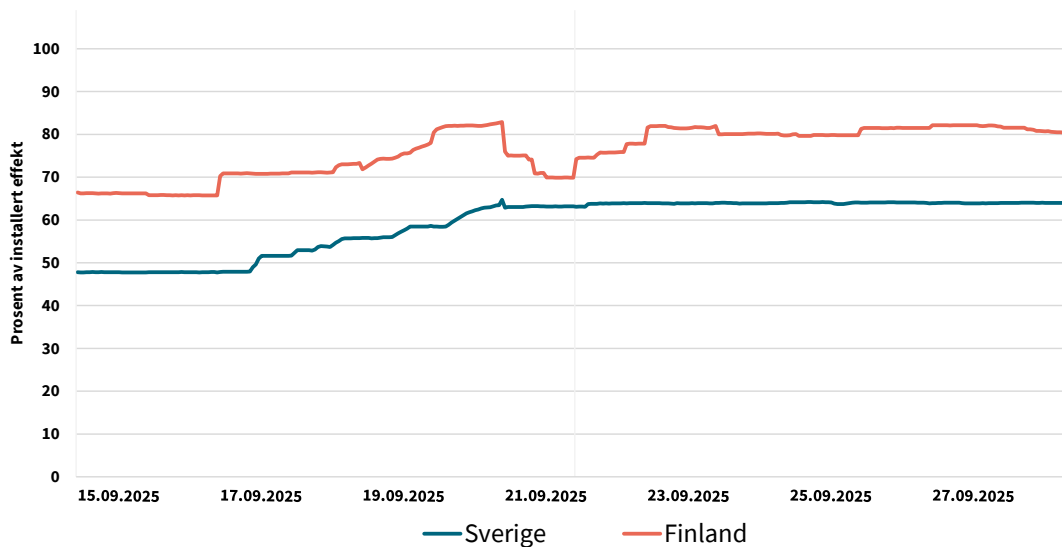
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

|                     | Veke 39 | Veke 38 | Endring frå<br>førre veke (GWh) | Endring frå<br>førre veke (%) |
|---------------------|---------|---------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i>   |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 890   | 2 369   | 521                             | 22 %                          |
| NO1                 | 393     | 437     | -43                             | -10 %                         |
| NO2                 | 1 040   | 727     | 313                             | 43 %                          |
| NO3                 | 366     | 333     | 33                              | 10 %                          |
| NO4                 | 493     | 460     | 33                              | 7 %                           |
| NO5                 | 597     | 412     | 185                             | 45 %                          |
| Sverige             | 2 680   | 2 587   | 93                              | 4 %                           |
| SE1                 | 486     | 360     | 126                             | 35 %                          |
| SE2                 | 900     | 844     | 56                              | 7 %                           |
| SE3                 | 1 168   | 1 166   | 2                               | 0 %                           |
| SE4                 | 126     | 217     | -91                             | -42 %                         |
| Danmark             | 622     | 742     | -120                            | -16 %                         |
| Jylland             | 423     | 528     | -105                            | -20 %                         |
| Sjælland            | 199     | 214     | -15                             | -7 %                          |
| Finland             | 1 436   | 1 304   | 131                             | 10 %                          |
| Norden              | 7 627   | 7 002   | 626                             | 9 %                           |
| <i>Forbruk</i>      |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 404   | 2 276   | 128                             | 6 %                           |
| NO1                 | 564     | 524     | 40                              | 8 %                           |
| NO2                 | 654     | 644     | 10                              | 2 %                           |
| NO3                 | 528     | 493     | 34                              | 7 %                           |
| NO4                 | 354     | 348     | 5                               | 1 %                           |
| NO5                 | 305     | 267     | 38                              | 14 %                          |
| Sverige             | 2 249   | 2 113   | 136                             | 6 %                           |
| SE1                 | 187     | 176     | 11                              | 6 %                           |
| SE2                 | 256     | 245     | 11                              | 5 %                           |
| SE3                 | 1 444   | 1 343   | 101                             | 8 %                           |
| SE4                 | 362     | 349     | 14                              | 4 %                           |
| Danmark             | 713     | 733     | -20                             | -3 %                          |
| Jylland             | 450     | 464     | -15                             | -3 %                          |
| Sjælland            | 263     | 269     | -6                              | -2 %                          |
| Finland             | 1 428   | 1 405   | 23                              | 2 %                           |
| Norden              | 6 794   | 6 527   | 267                             | 4 %                           |
| <i>Nettoeksport</i> |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 486     | 93      | 393                             |                               |
| Sverige             | 431     | 474     | -43                             |                               |
| Danmark             | -91     | 9       | -100                            |                               |
| Finland             | 8       | -101    | 109                             |                               |
| Norden              | 833     | 475     | 358                             |                               |

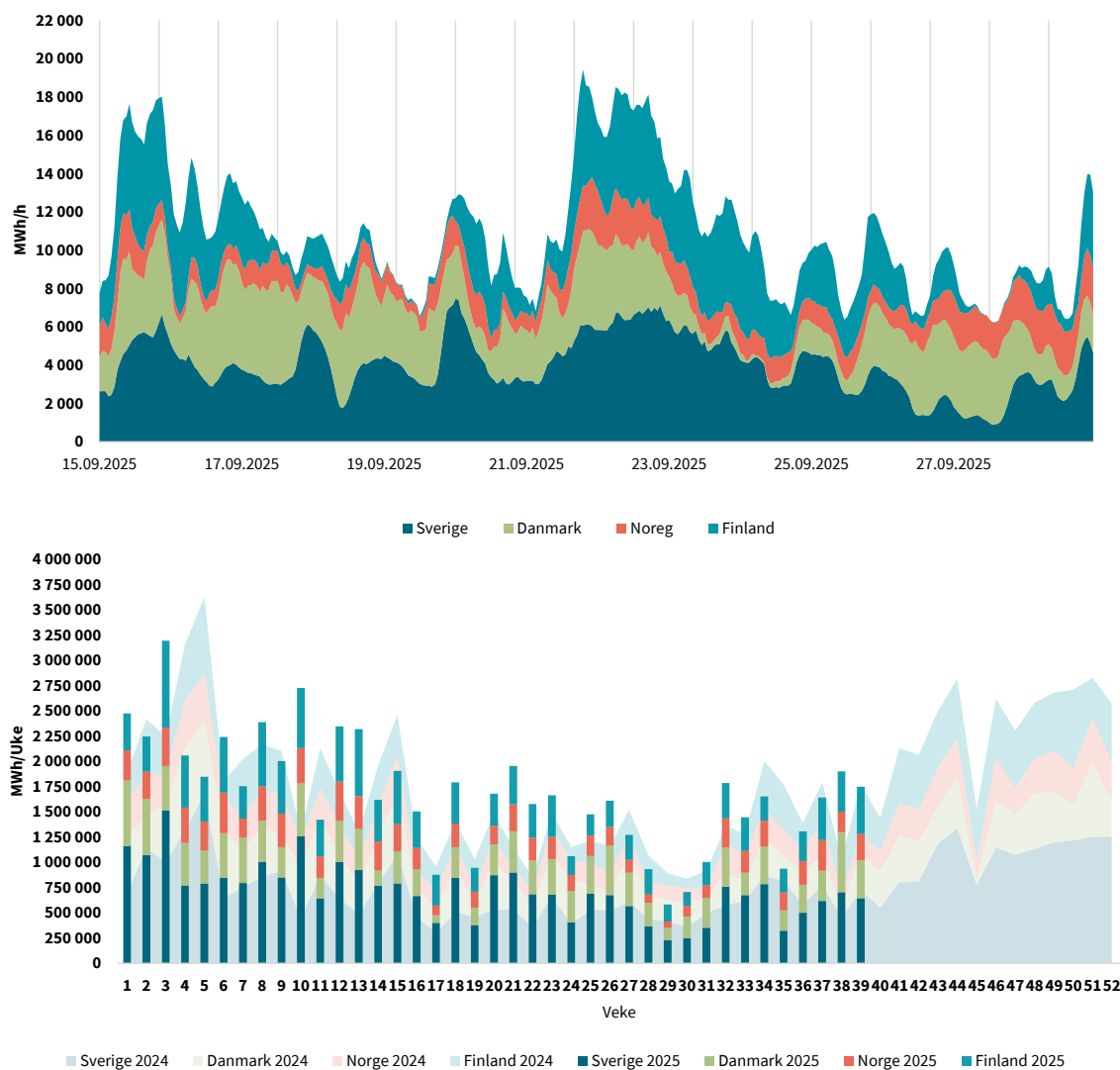
\* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

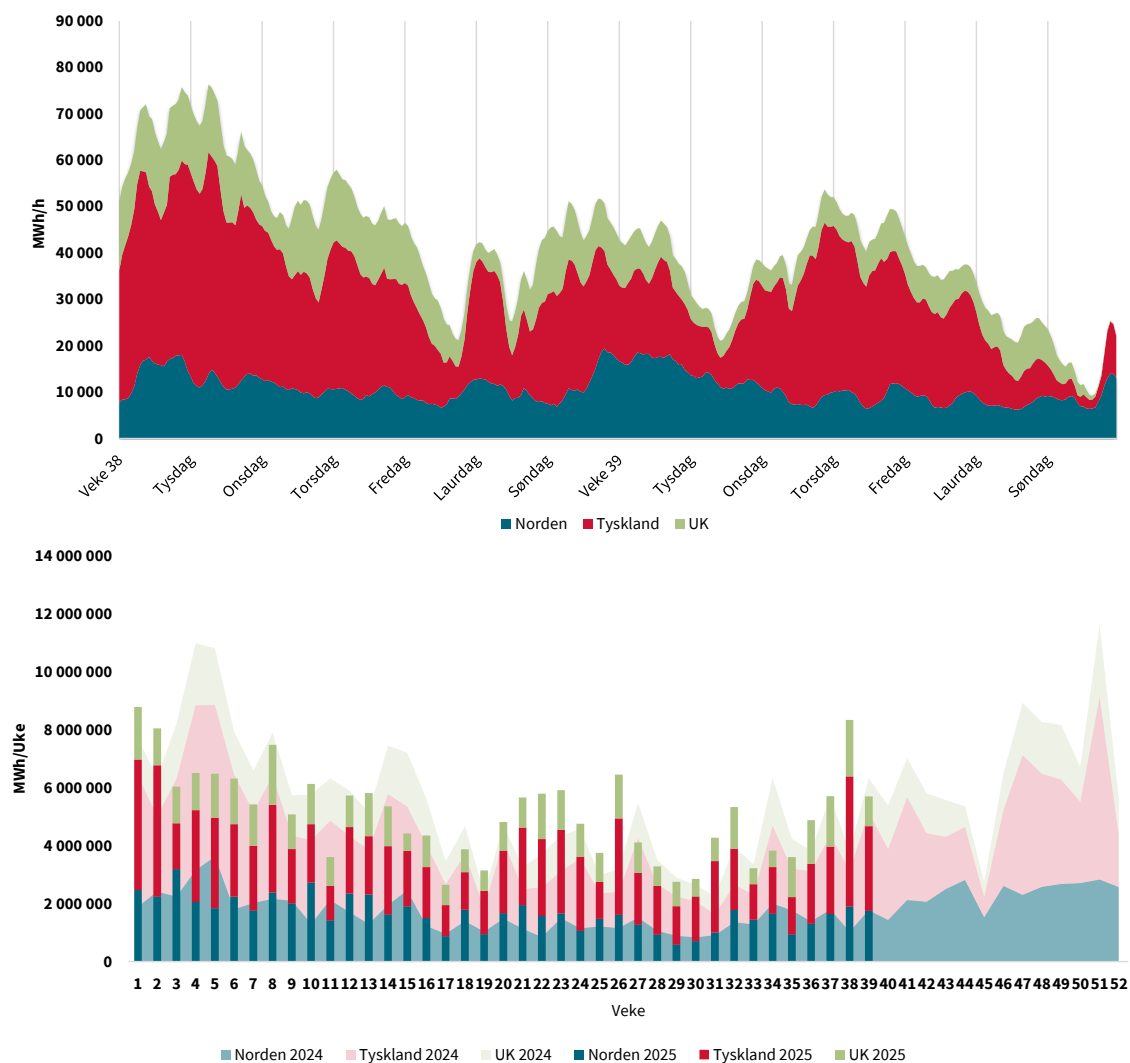
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

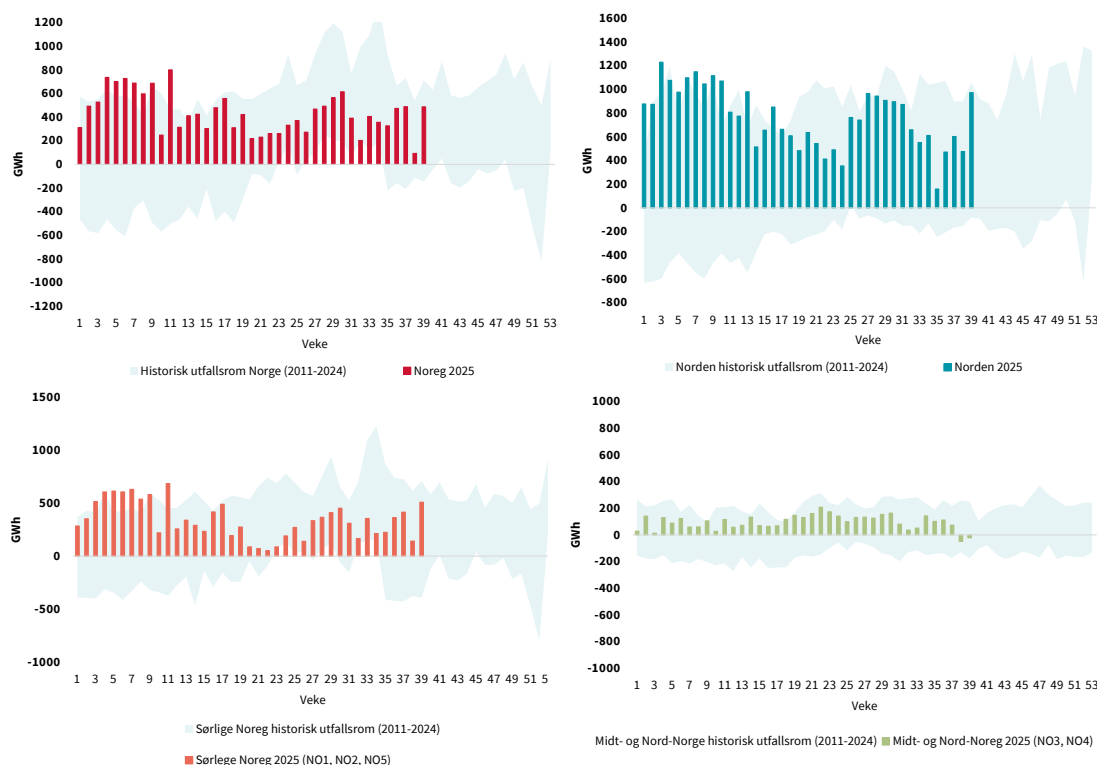
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

|                            | Til no i år | Same periode (2024) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| <b>Sørlege-Noreg</b>       |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 77,0        | 79,1                | -2,7        | -2,2          |
| Forbruk                    | 63,7        | 63,5                | 0,2         | 0,2           |
| Nettoeksport               | 13,3        | 15,6                |             | -2,3          |
| <b>Midt- og Nord-Noreg</b> |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 39,5        | 32,9                | 20,0        | 6,6           |
| Forbruk                    | 35,7        | 35,2                | 1,5         | 0,5           |
| Nettoeksport               | 3,8         | -2,3                |             | 6,1           |
| <b>Noreg</b>               |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 116,4       | 112,0               | 3,8         | 4,4           |
| Forbruk                    | 99,4        | 98,7                | 0,7         | 0,7           |
| Nettoeksport               | 17,0        | 13,3                |             | 3,7           |
| <b>Norden</b>              |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 313,4       | 308,9               | 1,4         | 4,5           |
| Forbruk                    | 283,5       | 281,1               | 0,8         | 2,4           |
| Nettoeksport               | 29,9        | 27,8                |             | 2,1           |

\* 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.



\* Tal for veka før står i parentes.

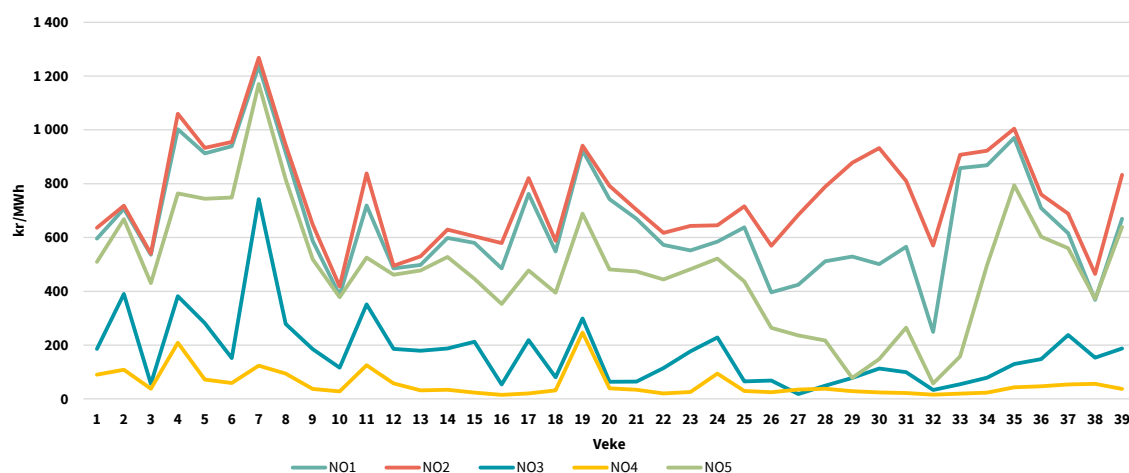
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

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

| kr/MWh        | Veke 39 | Veke 38 (2025) | Veke 39 (2024) | Endring frå<br>førre veke (%) | Endring frå<br>i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1           | 669,5   | 368,1          | 234,2          | 81,9                          | 185,9                     |
| NO2           | 832,9   | 465,0          | 384,9          | 79,1                          | 116,4                     |
| NO3           | 187,9   | 153,0          | 202,1          | 22,8                          | -7,1                      |
| NO4           | 36,8    | 55,8           | 194,6          | -34,0                         | -81,1                     |
| NO5           | 639,2   | 372,1          | 237,3          | 71,8                          | 169,3                     |
| SE1           | 90,8    | 198,9          | 112,4          | -54,3                         | -19,2                     |
| SE2           | 115,2   | 160,8          | 123,2          | -28,4                         | -6,5                      |
| SE3           | 590,0   | 299,1          | 125,6          | 97,2                          | 369,8                     |
| SE4           | 720,9   | 326,4          | 125,6          | 120,9                         | 474,0                     |
| Finland       | 483,0   | 467,1          | 291,2          | 3,4                           | 65,9                      |
| Jylland       | 899,2   | 320,8          | 693,3          | 180,3                         | 29,7                      |
| Sjælland      | 1056,3  | 584,9          | 637,0          | 80,6                          | 65,8                      |
| Nederland     | 1020,7  | 610,3          | 795,8          | 67,3                          | 28,3                      |
| Tyskland      | 1063,7  | 593,2          | 744,5          | 79,3                          | 42,9                      |
| Polen         | 1168,1  | 1022,7         | 836,6          | 14,2                          | 39,6                      |
| Storbritannia | 1122,8  | 675,8          | 1093,4         | 66,1                          | 2,7                       |
| Frankrike     | 516,8   | 382,7          | 411,3          | 35,0                          | 25,7                      |
| Belgia        | 922,5   | 542,1          | 620,2          | 70,2                          | 48,7                      |

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

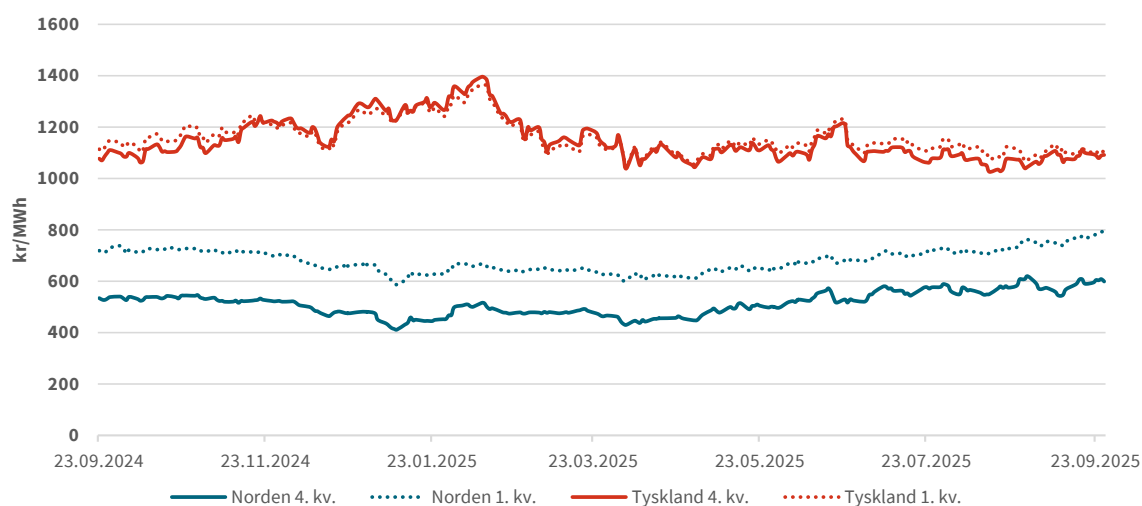


## Terminmarknaden

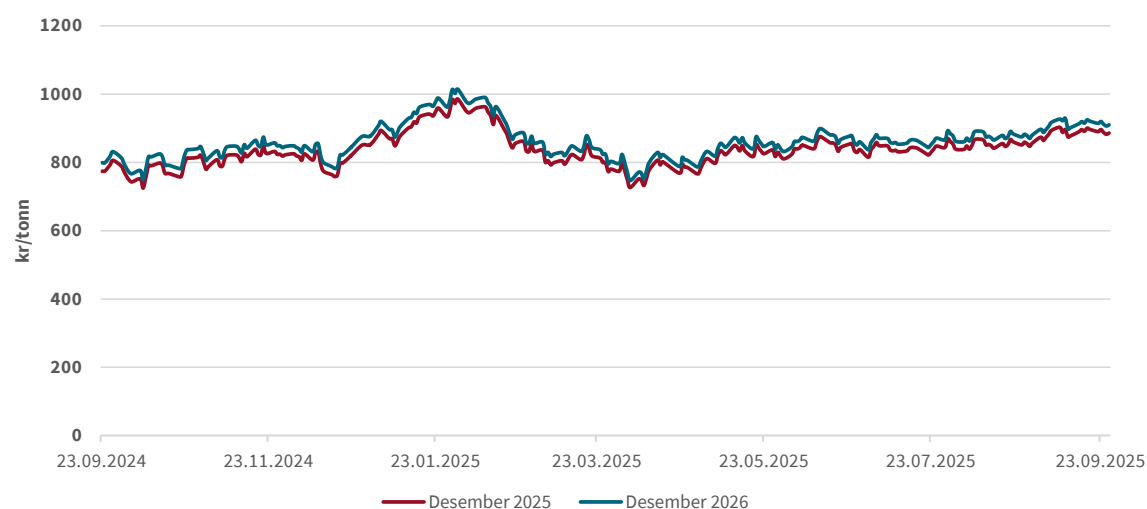
**Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.**

| Terminprisar (kr/MWh)         |                 | Veke 39 | Veke 38 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX<br>(nordisk kraft) | Oktober         | 458,4   | 461,6   | -0,7        |
|                               | November        | 647,1   | 635,0   | 1,9         |
|                               | 4. kvartal 2025 | 599,2   | 590,4   | 1,5         |
|                               | 1. kvartal 2026 | 792,5   | 767,1   | 3,3         |
| EEX (tysk kraft)              | 4. kvartal 2025 | 1092,0  | 1100,3  | -0,8        |
|                               | 1. kvartal 2026 | 1106,9  | 1109,6  | -0,2        |
| CO <sub>2</sub> (kr/tonn)     | Desember 2025   | 886,4   | 897,0   | -1,2        |
|                               | Desember 2026   | 909,8   | 920,5   | -1,2        |

**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 leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

### Produksjon

| Type      | Område | Publisert av                         | Eining                   | Dato fra   | Dato til   | Varighet  | Installert (MW) | Utlagjengeleg (MW) | Link til UMM             |
|-----------|--------|--------------------------------------|--------------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------------------|
| Planned   | DK1    | Fjernvarme Fyn Produktion A/S        | Fynsværket B7            | 2025-04-30 | 2025-09-30 | 153 dagar | 409             | 409                | <a href="#">Link 133</a> |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2       | 2025-09-16 | 2025-10-05 | 19 dagar  | 478             | 289-478            | <a href="#">Link 49</a>  |
| Planned   | DK2    | HOFOR Energiproduktion A/S           | Amagerværket Blok 4      | 2025-06-01 | 2025-09-28 | 119 dagar | 150             | 149-150            | <a href="#">Link 83</a>  |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Kyndbyværket KYV22       | 2025-09-14 | 2025-10-22 | 37 dagar  | 260             | 260                | <a href="#">Link 113</a> |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Loviisa Block 1          | 2025-09-06 | 2025-10-02 | 26 dagar  | 507             | 507                | <a href="#">Link 43</a>  |
| Planned   | FI     | Value Oy                             | Äänekoski                | 2025-09-09 | 2025-11-05 | 56 dagar  | 260             | 260                | <a href="#">Link 93</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 3 B3           | 2025-04-29 | 2026-09-09 | 498 dagar | 1600            | 30-200             | <a href="#">Link 1</a>   |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Suomenoja Suomenoja 2 GT | 2025-04-11 | 2025-10-05 | 177 dagar | 170             | 170                | <a href="#">Link 29</a>  |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Naantali Na4CHP          | 2025-05-19 | 2025-10-03 | 137 dagar | 145             | 145                | <a href="#">Link 67</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 2 B2           | 2025-06-24 | 2026-04-06 | 285 dagar | 890             | 155                | <a href="#">Link 110</a> |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Oksla                    | 2025-04-01 | 2025-10-10 | 192 dagar | 206             | 206                | <a href="#">Link 63</a>  |
| Unplanned | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Saurdal G4               | 2025-08-17 | 2025-11-14 | 88 dagar  | 160             | 160                | <a href="#">Link 60</a>  |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Kvilldal G1              | 2025-09-29 | 2025-10-16 | 17 dagar  | 310             | 310                | <a href="#">Link 78</a>  |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Holen G1                 | 2025-05-05 | 2026-01-09 | 249 dagar | 110             | 0-110              | <a href="#">Link 80</a>  |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Brokke G4                | 2025-08-27 | 2025-10-31 | 65 dagar  | 110             | 110                | <a href="#">Link 81</a>  |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Songa G1                 | 2025-08-04 | 2025-10-31 | 88 dagar  | 136             | 136                | <a href="#">Link 91</a>  |
| Unplanned | NO2    | Sira Kvina Kraftselskap              | Tonstad G1               | 2025-04-05 | 2027-09-01 | 879 dagar | 160             | 160                | <a href="#">Link 102</a> |
| Unplanned | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Kvilldal G2              | 2025-04-20 | 2025-12-20 | 244 dagar | 310             | 310                | <a href="#">Link 111</a> |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Holen G3                 | 2025-09-01 | 2025-10-17 | 46 dagar  | 165             | 165                | <a href="#">Link 112</a> |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Holen G2                 | 2025-05-05 | 2026-02-28 | 299 dagar | 110             | 110                | <a href="#">Link 118</a> |

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

|           |     |                           |                       |            |            |           |      |         |                          |
|-----------|-----|---------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|------|---------|--------------------------|
| Planned   | NO3 | Statkraft Energi AS       | Aura                  | 2025-09-22 | 2025-09-26 | 3 dagar   | 293  | 83-293  | <a href="#">Link 16</a>  |
| Planned   | NO3 | Statkraft Energi AS       | Aura                  | 2025-09-17 | 2025-09-22 | 5 dagar   | 293  | 100-262 | <a href="#">Link 42</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS       | Kobbelv               | 2025-06-02 | 2025-12-12 | 193 dagar | 300  | 300     | <a href="#">Link 64</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS       | Nedre Røssåga G1      | 2025-09-29 | 2025-10-03 | 4 dagar   | 225  | 225     | <a href="#">Link 6</a>   |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS       | Rana G3               | 2025-04-28 | 2025-11-27 | 213 dagar | 120  | 120     | <a href="#">Link 65</a>  |
| Planned   | NO5 | Statkraft Energi AS       | Lang Sima             | 2025-09-15 | 2025-10-03 | 18 dagar  | 500  | 0-250   | <a href="#">Link 22</a>  |
| Planned   | NO5 | Statkraft Energi AS       | Lang Sima G2          | 2025-09-15 | 2025-10-03 | 18 dagar  | 250  | 250     | <a href="#">Link 7</a>   |
| Planned   | NO5 | Eviny Fornybar AS         | Evanger G3            | 2025-09-08 | 2025-10-03 | 25 dagar  | 110  | 110     | <a href="#">Link 62</a>  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS         | Aurland 1 G1          | 2025-04-07 | 2026-01-30 | 298 dagar | 280  | 280     | <a href="#">Link 88</a>  |
| Planned   | NO5 | Statkraft Energi AS       | Sy-Sima G1            | 2025-08-06 | 2025-11-21 | 107 dagar | 310  | 310     | <a href="#">Link 103</a> |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Gallejaur             | 2025-08-25 | 2025-09-26 | 32 dagar  | 207  | 207     | <a href="#">Link 8</a>   |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Messaure              | 2025-09-17 | 2025-09-23 | 6 dagar   | 445  | 445     | <a href="#">Link 34</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Seitevare             | 2025-09-11 | 2025-10-02 | 21 dagar  | 201  | 201     | <a href="#">Link 76</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Porjus G12            | 2025-09-08 | 2025-10-17 | 39 dagar  | 210  | 210     | <a href="#">Link 18</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Harsprånget G5        | 2025-09-29 | 2025-10-03 | 4 dagar   | 434  | 434     | <a href="#">Link 40</a>  |
| Planned   | SE2 | Skellefteå Kraft AB       | Åndberg               | 2025-09-15 | 2025-10-12 | 27 dagar  | 286  | 286     | <a href="#">Link 66</a>  |
| Unplanned | SE2 | RES Renewable Norden AB   | Björnberget           | 2025-01-29 | 2025-09-30 | 244 dagar | 372  | 58-315  | <a href="#">Link 77</a>  |
| Planned   | SE2 | Fortum Sverige AB         | Krångede              | 2025-06-23 | 2025-12-05 | 165 dagar | 252  | 42-252  | <a href="#">Link 107</a> |
| Planned   | SE3 | RES Renewable Norden AB   | Jädraås               | 2025-06-02 | 2025-10-31 | 151 dagar | 207  | 39-207  | <a href="#">Link 5</a>   |
| Planned   | SE3 | Fortum Sverige AB         | Trängslet             | 2025-02-23 | 2025-11-26 | 276 dagar | 330  | 130-330 | <a href="#">Link 48</a>  |
| Planned   | SE3 | OKG Aktiebolag            | Oskarshamn 3 G3       | 2025-03-29 | 2025-10-17 | 202 dagar | 1400 | 1400    | <a href="#">Link 87</a>  |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB       | Värtan KVV1           | 2024-07-29 | 2025-12-15 | 504 dagar | 190  | 190     | <a href="#">Link 120</a> |
| Unplanned | SE4 | Sydkraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2025-09-18 | 2025-09-25 | 7 dagar   | 448  | 233-448 | <a href="#">Link 21</a>  |
| Planned   | SE4 | Sydkraft Thermal Power AB | Karlshamn G2          | 2025-09-11 | 2025-10-08 | 27 dagar  | 335  | 335     | <a href="#">Link 74</a>  |

## Overføring

| Type    | Publisert av                                                      | Eining      | Dato fra   | Dato til   | Varighet | Installert (MW) | Utlgjengeleg (MW) | Link til UMM           |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|----------|-----------------|-------------------|------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-28 | 2025-09-29 | 63 dagar | 985             | 361-654           | <a href="#">Link 2</a> |

|           |                                                                   |             |            |            |            |      |          |                         |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|----------|-------------------------|
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE1 → SE2   | 2025-09-11 | 2025-09-26 | 15 dagar   | 3300 | 1100     | <a href="#">Link 4</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE2 → SE3   | 2025-09-11 | 2025-09-26 | 15 dagar   | 7300 | 1300     | <a href="#">Link 4</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | NO4 → SE1   | 2025-09-11 | 2025-09-26 | 15 dagar   | 700  | 400      | <a href="#">Link 4</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE1 → NO4   | 2025-09-11 | 2025-09-26 | 15 dagar   | 600  | 200      | <a href="#">Link 4</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-28 | 2025-09-29 | 63 dagar   | 1000 | 25-400   | <a href="#">Link 9</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-25 | 2028-12-31 | 1741 dagar | 1000 | 25-625   | <a href="#">Link 10</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-15 | 2025-10-06 | 21 dagar   | 1000 | 25-400   | <a href="#">Link 11</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-28 | 2025-10-22 | 116 dagar  | 1000 | 25-400   | <a href="#">Link 12</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-25 | 2028-12-31 | 1741 dagar | 985  | 361-946  | <a href="#">Link 13</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-15 | 2025-10-06 | 21 dagar   | 985  | 361-400  | <a href="#">Link 14</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-28 | 2025-10-22 | 116 dagar  | 985  | 361-654  | <a href="#">Link 15</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | SE3 → NO1   | 2025-08-25 | 2025-10-02 | 38 dagar   | 2095 | 700      | <a href="#">Link 17</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO3   | 2025-08-25 | 2025-10-02 | 38 dagar   | 500  | 300      | <a href="#">Link 17</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO3 → NO5   | 2025-08-25 | 2025-10-02 | 38 dagar   | 800  | 600      | <a href="#">Link 17</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO1   | 2025-08-25 | 2025-10-02 | 38 dagar   | 3900 | 1300     | <a href="#">Link 17</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE2 → SE3   | 2025-09-07 | 2025-10-10 | 33 dagar   | 7300 | 1600     | <a href="#">Link 20</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-09-07 | 2025-10-10 | 33 dagar   | 1200 | 400-1200 | <a href="#">Link 20</a> |
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | DK1 → SE3   | 2025-07-24 | 2025-10-15 | 83 dagar   | 715  | 370-715  | <a href="#">Link 23</a> |
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → DK1   | 2025-07-24 | 2025-10-15 | 83 dagar   | 715  | 370-715  | <a href="#">Link 23</a> |
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4   | 2025-09-21 | 2025-09-24 | 3 dagar    | 6200 | 400      | <a href="#">Link 24</a> |
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | SE4 → SE3   | 2025-09-21 | 2025-09-24 | 3 dagar    | 2800 | 400      | <a href="#">Link 24</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | DE-LU → NO2 | 2025-09-23 | 2025-09-25 | 2 dagar    | 1444 | 759-1444 | <a href="#">Link 25</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO2 → DE-LU | 2025-09-23 | 2025-09-25 | 2 dagar    | 1444 | 759-1444 | <a href="#">Link 25</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO1   | 2025-03-04 | 2025-09-26 | 205 dagar  | 3900 | 300      | <a href="#">Link 26</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO2 → NO1   | 2025-03-04 | 2025-09-26 | 205 dagar  | 3700 | 300      | <a href="#">Link 26</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO1 → SE3   | 2025-03-04 | 2025-09-26 | 205 dagar  | 2145 | 300      | <a href="#">Link 26</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → SE1   | 2025-03-04 | 2025-09-26 | 205 dagar  | 700  | 100      | <a href="#">Link 26</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → NO3   | 2025-03-04 | 2025-09-26 | 205 dagar  | 1200 | 100      | <a href="#">Link 26</a> |

|         |                                                                   |             |            |            |           |      |         |                         |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|------|---------|-------------------------|
| Planned | Statnett SF                                                       | NO4 → SE2   | 2025-03-04 | 2025-09-26 | 205 dagar | 250  | 100     | <a href="#">Link 26</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-24 | 2025-11-10 | 46 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 30</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-08 | 2025-10-08 | 30 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 31</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-24 | 2025-11-10 | 46 dagar  | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 32</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-08 | 2025-10-08 | 30 dagar  | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 33</a> |
| Planned | Fingrid Oyj                                                       | SE1 → FI    | 2023-11-30 | 2026-01-01 | 762 dagar | 1500 | 0-300   | <a href="#">Link 41</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | SE4 → PL    | 2025-09-22 | 2025-10-03 | 11 dagar  | 600  | 600     | <a href="#">Link 45</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | PL → SE4    | 2025-09-22 | 2025-10-03 | 11 dagar  | 600  | 600     | <a href="#">Link 46</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | NO4 → SE1   | 2025-09-17 | 2025-10-05 | 18 dagar  | 700  | 300     | <a href="#">Link 47</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → FI    | 2025-09-17 | 2025-10-05 | 18 dagar  | 1200 | 400     | <a href="#">Link 47</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE1 → FI    | 2025-09-17 | 2025-10-05 | 18 dagar  | 1500 | 800-900 | <a href="#">Link 47</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE1    | 2025-09-17 | 2025-10-05 | 18 dagar  | 1100 | 600-700 | <a href="#">Link 47</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE1 → SE2   | 2025-09-17 | 2025-10-05 | 18 dagar  | 3300 | 1400    | <a href="#">Link 47</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE1 → NO4   | 2025-09-17 | 2025-10-05 | 18 dagar  | 600  | 200     | <a href="#">Link 47</a> |
| Planned | Statnett SF                                                       | NO2 → NO1   | 2025-09-22 | 2025-10-07 | 15 dagar  | 3700 | 1100    | <a href="#">Link 50</a> |
| Planned | Statnett SF                                                       | NO1 → NO2   | 2025-09-22 | 2025-10-07 | 15 dagar  | 2200 | 300     | <a href="#">Link 50</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-08-18 | 2025-10-10 | 53 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 52</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-08-11 | 2025-10-02 | 52 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 53</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 54</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-24 | 2025-09-26 | 2 dagar   | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 55</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-08-18 | 2025-10-10 | 53 dagar  | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 56</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-08-11 | 2025-10-02 | 52 dagar  | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 57</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-24 | 2025-09-26 | 2 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 58</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 59</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-09-18 | 2025-10-18 | 30 dagar  | 1200 | 800     | <a href="#">Link 61</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE2 → SE3   | 2025-09-18 | 2025-10-18 | 30 dagar  | 7300 | 600     | <a href="#">Link 61</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4   | 2025-09-18 | 2025-10-18 | 30 dagar  | 6200 | 1600    | <a href="#">Link 61</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE3A  | 2025-09-18 | 2025-10-18 | 30 dagar  | 2810 | 1760    | <a href="#">Link 61</a> |

|           |                                                                   |             |            |            |           |      |         |                          |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|------|---------|--------------------------|
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-08-25 | 2025-11-14 | 81 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 68</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-15 | 2025-10-24 | 39 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 69</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-20 | 2025-09-28 | 8 dagar   | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 70</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-08-25 | 2025-11-14 | 81 dagar  | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 71</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-15 | 2025-10-24 | 39 dagar  | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 72</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-20 | 2025-09-28 | 8 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 73</a>  |
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | SE4 → PL    | 2025-09-03 | 2025-09-22 | 19 dagar  | 600  | 300     | <a href="#">Link 75</a>  |
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | PL → SE4    | 2025-09-03 | 2025-09-22 | 19 dagar  | 600  | 300     | <a href="#">Link 75</a>  |
| Planned   | Energinet                                                         | SE3 → DK1   | 2025-09-22 | 2025-10-05 | 13 dagar  | 715  | 370-715 | <a href="#">Link 84</a>  |
| Planned   | Energinet                                                         | DK1 → SE3   | 2025-09-22 | 2025-10-05 | 13 dagar  | 715  | 370-715 | <a href="#">Link 84</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2025-10-09 | 647 dagar | 1000 | 25-800  | <a href="#">Link 89</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2025-10-09 | 647 dagar | 985  | 361-985 | <a href="#">Link 90</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-08-25 | 2025-10-02 | 38 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 94</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-08-25 | 2025-10-02 | 38 dagar  | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 95</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → GB    | 2025-05-12 | 2026-01-01 | 233 dagar | 1456 | 0-1456  | <a href="#">Link 96</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | GB → DK1    | 2025-05-12 | 2026-01-01 | 233 dagar | 1456 | 0-1456  | <a href="#">Link 97</a>  |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → GB    | 2025-04-27 | 2026-01-01 | 248 dagar | 1456 | 0-1456  | <a href="#">Link 98</a>  |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | GB → DK1    | 2025-04-27 | 2026-01-01 | 248 dagar | 1456 | 0-1456  | <a href="#">Link 99</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | DK1 → SE3   | 2025-09-22 | 2025-10-05 | 13 dagar  | 715  | 370-715 | <a href="#">Link 100</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → DK1   | 2025-09-22 | 2025-10-05 | 13 dagar  | 715  | 370-715 | <a href="#">Link 100</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | PL → SE4    | 2025-09-22 | 2025-10-03 | 11 dagar  | 600  | 600     | <a href="#">Link 101</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE4 → PL    | 2025-09-22 | 2025-10-03 | 11 dagar  | 600  | 600     | <a href="#">Link 101</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE4 → DK2   | 2025-08-11 | 2025-11-09 | 90 dagar  | 1300 | 100     | <a href="#">Link 104</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4   | 2025-08-11 | 2025-11-09 | 90 dagar  | 6200 | 700     | <a href="#">Link 104</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | NO1 → SE3   | 2025-08-11 | 2025-11-09 | 90 dagar  | 2145 | 1345    | <a href="#">Link 104</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | DK1 → SE3   | 2025-08-11 | 2025-11-09 | 90 dagar  | 715  | 315     | <a href="#">Link 104</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-09 | 2025-09-22 | 74 dagar  | 1000 | 25-325  | <a href="#">Link 105</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-09 | 2025-09-22 | 74 dagar  | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 106</a> |

|         |                                                                   |             |            |            |            |      |         |                          |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|---------|--------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-07-02 | 2026-01-01 | 182 dagar  | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 108</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-07-02 | 2026-01-01 | 182 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 109</a> |
| Planned | Energinet                                                         | SE4 → DK2   | 2025-09-01 | 2025-11-09 | 69 dagar   | 1300 | 660     | <a href="#">Link 114</a> |
| Planned | Energinet                                                         | DK2 → SE4   | 2025-09-01 | 2025-11-09 | 69 dagar   | 1700 | 1350    | <a href="#">Link 114</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar  | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 115</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 116</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar  | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 121</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 122</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-01 | 2025-10-24 | 53 dagar   | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 123</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-01 | 2025-10-24 | 53 dagar   | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 124</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-15 | 2025-09-27 | 12 dagar   | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 125</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-15 | 2025-09-26 | 11 dagar   | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 126</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-09-01 | 2025-10-14 | 43 dagar   | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 127</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-15 | 2025-09-27 | 12 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 128</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-15 | 2025-09-26 | 11 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 129</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-09-01 | 2025-10-14 | 43 dagar   | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 130</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → FI    | 2025-09-27 | 2025-10-03 | 6 dagar    | 1200 | 800     | <a href="#">Link 131</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-09-27 | 2025-10-03 | 6 dagar    | 1200 | 800     | <a href="#">Link 131</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE3A  | 2025-09-15 | 2025-10-12 | 27 dagar   | 2810 | 2210    | <a href="#">Link 132</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4   | 2025-09-15 | 2025-10-12 | 27 dagar   | 6200 | 2100    | <a href="#">Link 132</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-09-15 | 2025-10-12 | 27 dagar   | 1200 | 1100    | <a href="#">Link 132</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE2 → SE3   | 2025-09-15 | 2025-10-12 | 27 dagar   | 7300 | 1700    | <a href="#">Link 132</a> |
| Planned | Energinet                                                         | DK1 → GB    | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 456-656 | <a href="#">Link 135</a> |
| Planned | Energinet                                                         | GB → DK1    | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 356-656 | <a href="#">Link 135</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE2 → SE3   | 2025-08-25 | 2025-11-09 | 76 dagar   | 7300 | 1600    | <a href="#">Link 136</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | NO1 → SE3   | 2025-08-25 | 2025-11-09 | 76 dagar   | 2145 | 2045    | <a href="#">Link 136</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → DK1   | 2025-08-25 | 2025-11-09 | 76 dagar   | 715  | 615     | <a href="#">Link 136</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4   | 2025-08-25 | 2025-11-09 | 76 dagar   | 6200 | 2700    | <a href="#">Link 136</a> |

## Forbruk

| Type      | Område | Publisert av                    | Eining                      | Dato fra   | Dato til   | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM             |
|-----------|--------|---------------------------------|-----------------------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|--------------------------|
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy                   | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2025-09-16 | 2025-09-28 | 12 dagar | 250             | 150-230            | <a href="#">Link 3</a>   |
| Planned   | FI     | Gasum Oy                        | Tornio / TW                 | 2025-09-21 | 2025-10-05 | 13 dagar | 396             | 136-244            | <a href="#">Link 19</a>  |
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy                   | Rauma Paper Mill / PM       | 2025-09-24 | 2025-09-25 | 1 dagar  | 260             | 175                | <a href="#">Link 35</a>  |
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy                   | Rauma Paper Mill / PM       | 2025-09-22 | 2025-09-23 | 1 dagar  | 260             | 137                | <a href="#">Link 36</a>  |
| Planned   | FI     | Helen Oy                        | HvSK                        | 2025-09-15 | 2025-09-30 | 14 dagar | 150             | 150                | <a href="#">Link 38</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                     | Stora Enso Oulun tehta      | 2025-09-19 | 2025-09-23 | 4 dagar  | 177             | 107-167            | <a href="#">Link 39</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                     | Kemira Chemicals 1          | 2025-09-21 | 2025-09-25 | 4 dagar  | 110             | 108                | <a href="#">Link 79</a>  |
| Planned   | FI     | EPV Tase Oy                     | Vaskis                      | 2025-08-10 | 2025-10-17 | 67 dagar | 160             | 60-120             | <a href="#">Link 82</a>  |
| Unplanned | NO2    | Volue Energy Market Services AS | Boliden Odda AS             | 2025-06-22 | 2025-09-28 | 97 dagar | 171             | 81-150             | <a href="#">Link 44</a>  |
| Planned   | NO2    | Gassco AS                       | Kårstø                      | 2025-09-24 | 2025-09-25 | 1 dagar  | 130             | 110                | <a href="#">Link 134</a> |
| Planned   | NO3    | Statkraft Energi AS             | Norske Skog Skogn / Unit    | 2025-09-27 | 2025-10-03 | 5 dagar  | 210             | 130-205            | <a href="#">Link 51</a>  |
| Planned   | NO3    | Volue Energy Market Services AS | Wacker                      | 2025-09-15 | 2025-09-28 | 13 dagar | 120             | 112                | <a href="#">Link 119</a> |
| Planned   | NO5    | Gassco AS                       | Kollsnes                    | 2025-08-29 | 2025-09-24 | 25 dagar | 290             | 103-160            | <a href="#">Link 27</a>  |
| Planned   | NO5    | Gassco AS                       | Troll A                     | 2025-08-28 | 2025-09-23 | 26 dagar | 215             | 115-158            | <a href="#">Link 28</a>  |
| Unplanned | SE3    | Stockholm Exergi AB             | Värtan                      | 2025-09-09 | 2025-09-24 | 14 dagar | 162             | 125                | <a href="#">Link 37</a>  |
| Planned   | SE3    | Vattenfall AB                   | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2025-09-29 | 2025-10-03 | 4 dagar  | 230             | 120                | <a href="#">Link 92</a>  |