



NVE

### **NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten**

Vil du bidra? Del innspela dine her:

<https://forms.office.com/e/gncz7DbUMZ?origin=lprLink>

## **Kraftsituasjonen veke 40, 2026**

### **Lågare tilsig og uendra magasinifylling**

**Auka vindkraftproduksjon nord i Norden bidrog til lågare kraftprisar i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) i veke 40. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka vekeprisane, mellom anna som følge av høgare kraftprisar og lågare vindkraftproduksjon på kontinentet. Både nettoeksporten frå Noreg og magasinifyllinga var om lag uendra frå veka før.**

### **Auka vindkraftproduksjon i Norden og Noreg**

Vindkraftproduksjonen auka i alle dei nordiske bodområda i veke 40. Auken var størst nord i Norden. I Midt-Noreg (NO3) vart produksjonen om lag dobla frå veka før. Ein må tilbake til veke 18 for å finne eit tilsvarende produksjonsnivå for vindkraft i Midt-Noreg. Høgare vindkraftproduksjon bidrog til lågare vekeprisar i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Det lågare prisnivået medverka vidare til redusert produksjon frå vasskraft med magasin i desse områda.

På kontinentet var det periodar med låg vindkraftproduksjon, særleg i andre halvdel av veka. Dette bidrog til høgare kraftprisar her og i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). Etter vedlikehald i veke 39 på kabelen mellom Sørvest-Noreg (NO2) og Tyskland, var det meir kraftflyt mot Tyskland i veke 40. Samstundes var det meir import til Sørøst-Noreg (NO1) frå Sør-Sverige (SE3). I sum vart det noko høgare nettoeksport frå sørlege Noreg over veka.

### **Kraftprisar (gjennomsnitt for veka)**

- Sørøst-Noreg (NO1): 147 øre/kWh (+12 øre/kWh frå veke 39)
- Sørvest-Noreg (NO2): 156 øre/kWh (+14 øre/kWh frå veke 39)
- Midt-Noreg (NO3): 102 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 39)
- Nord-Noreg (NO4): 30 øre/kWh (-11 øre/kWh frå veke 39)
- Vest-Noreg (NO5): 142 øre/kWh (+8 øre/kWh frå veke 39)

### **Uendra magasininfylling i Noreg**

I førre veke gjekk både tilsiget og vasskraftproduksjonen i Noreg ned, og magasininfyllinga vart uendra. Trass lågare vasskraftproduksjon, bidrog høgare vindkraftproduksjonen til at samla kraftproduksjon i Noreg gjekk opp. Da kraftforbruket auka med om lag like mykje, vart nettoeksporten frå Noreg lik som veka før.

### **Gassprisar**

Gassprisane i Europa er framleis på eit høgt nivå. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa og Noreg kan variere mykje frå veke til veke. Verknaden vil avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissetjande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandssambanda, særleg inn til Sørvest-Noreg (NO2).

### **Vêr og hydrologi**

I veke 40 var temperaturen 3-4 grad over normalen for veka i heile landet. I veke 41 er det venta temperaturar omkring 0-1 grader over normalen på Aust- og Sørlandet, og 1-2 grader under normalen på Vestlandet, i Trøndelag og Nord-Noreg.

For veke 40 er det utrekna eit tilsig på 2,3 TWh, som er om lag 82 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 41 er det venta eit tilsig på 3,7 TWh, som er om lag 136 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

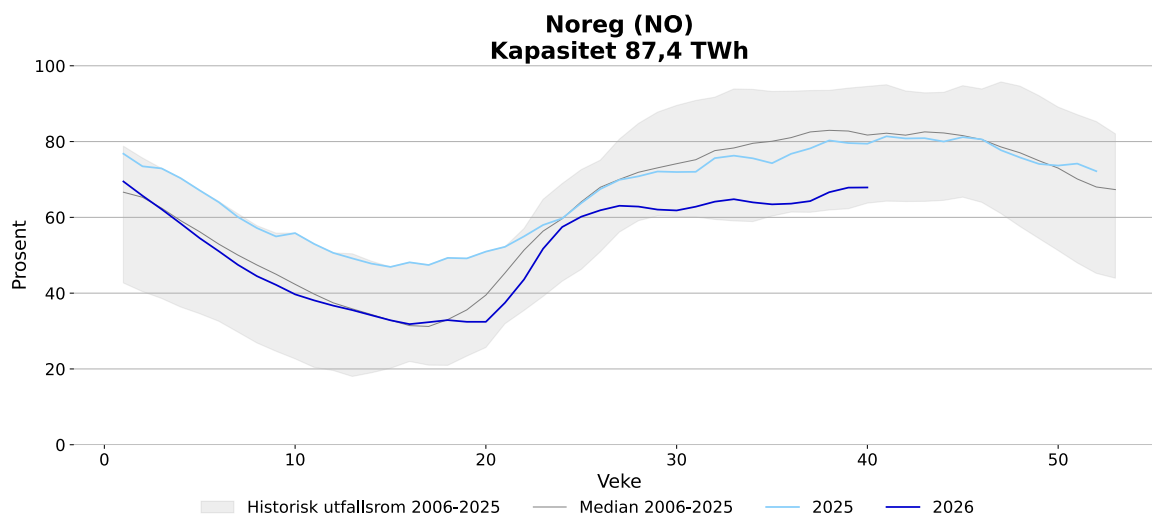
## Magasininfylling

Tabell 1 Magasininfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

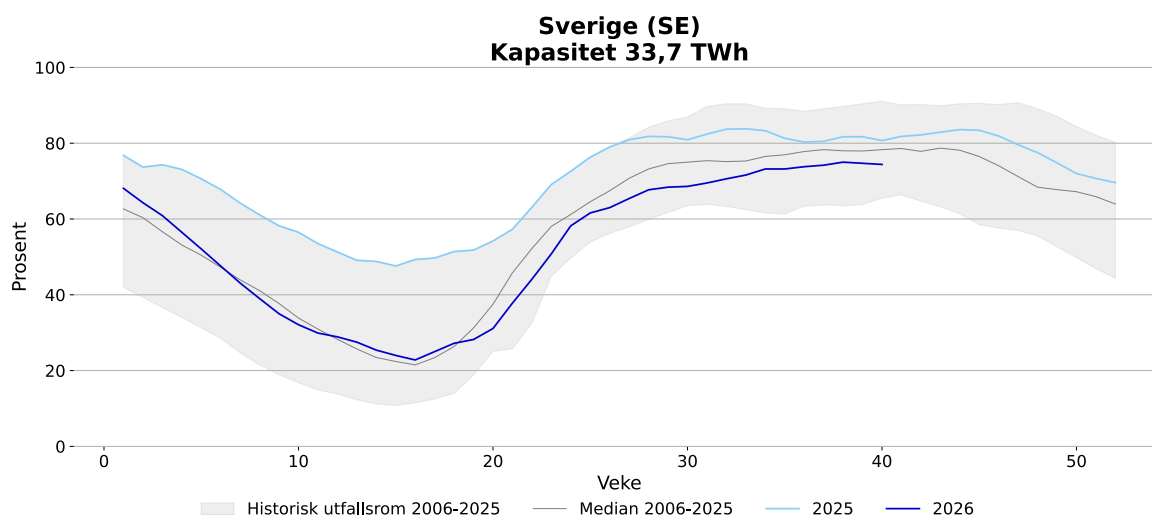
|                    | Prosent      |              |              |                | Prosentteiningar      |                                 |                       |
|--------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
|                    | Veke 40 2026 | Veke 39 2026 | Veke 40 2025 | Median veke 40 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2025 | Differanse frå median |
| Noreg              | 67,9         | 67,8         | 79,4         | 81,7           | 0,1                   | -11,5                           | -13,8                 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 75,1         | 75,0         | 83,1         | 89,2           | 0,1                   | -8,0                            | -14,1                 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 51,2         | 51,1         | 67,3         | 82,4           | 0,1                   | -16,1                           | -31,2                 |
| Midt-Noreg, NO3    | 71,9         | 71,5         | 89,4         | 83,3           | 0,4                   | -17,5                           | -11,4                 |
| Nord-Noreg, NO4    | 89,4         | 89,8         | 93,5         | 82,3           | -0,4                  | -4,1                            | 7,1                   |
| Vest-Noreg, NO5    | 70,9         | 70,7         | 80,7         | 85,5           | 0,2                   | -9,8                            | -14,6                 |
| Sverige            | 74,4         | 74,7         | 80,7         | 78,3           | -0,3                  | -6,3                            | -3,9                  |

\*Referanseperioden for medianen er 2006-2025 for Noreg og dei fem norske bodområda.

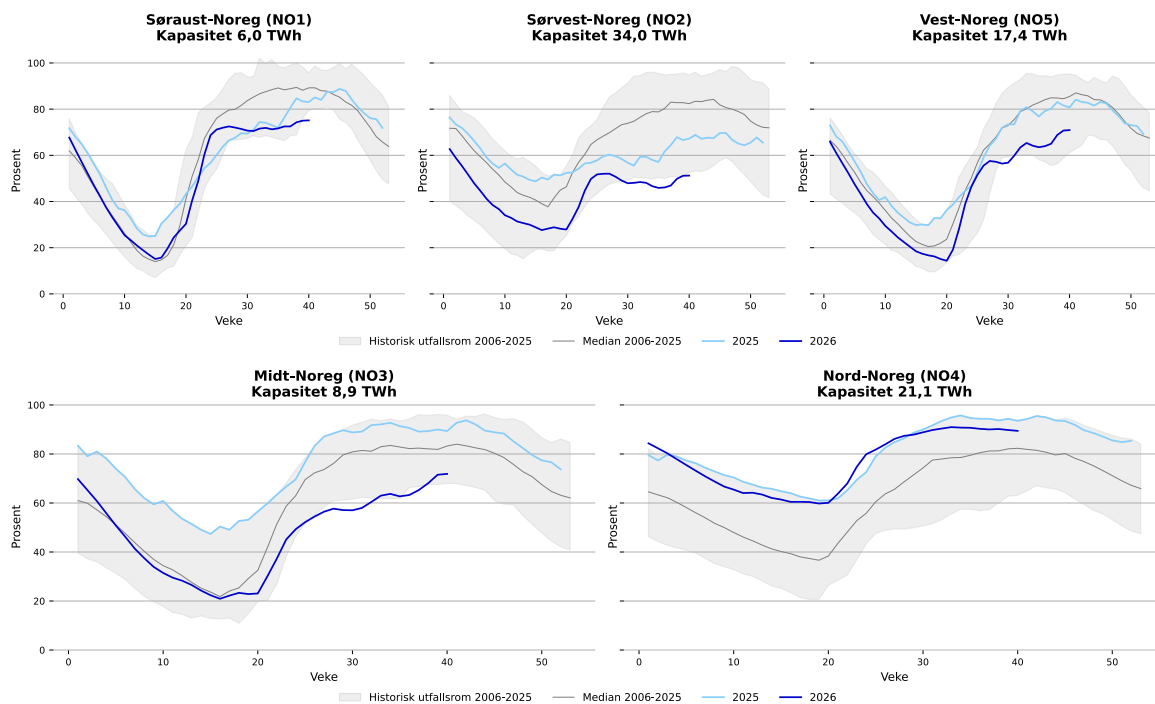
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



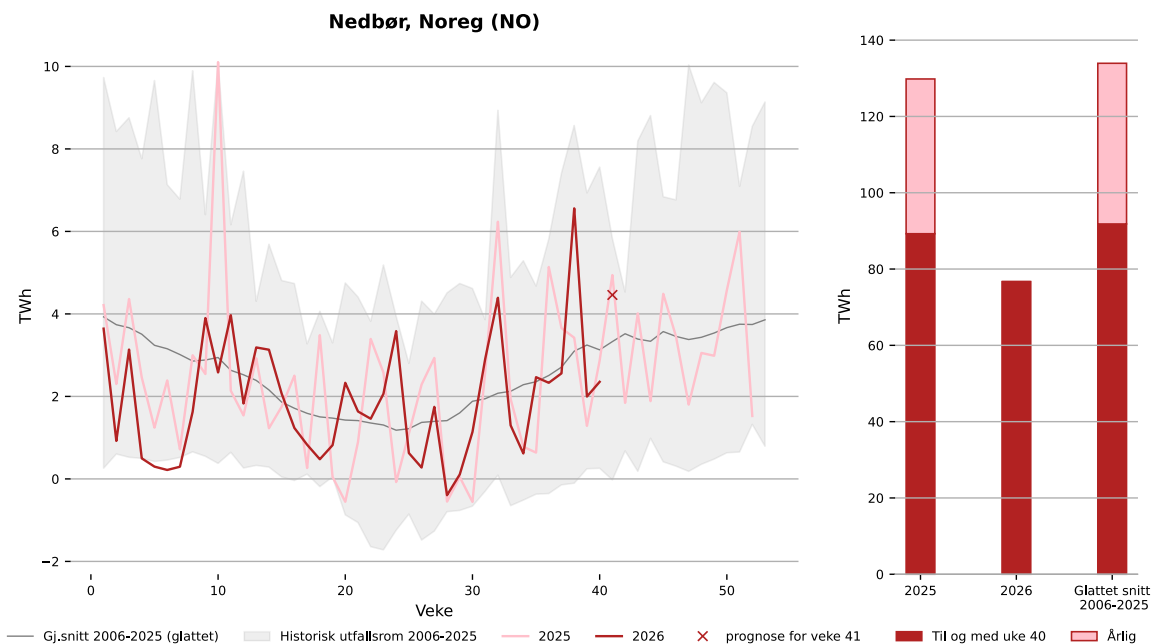
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



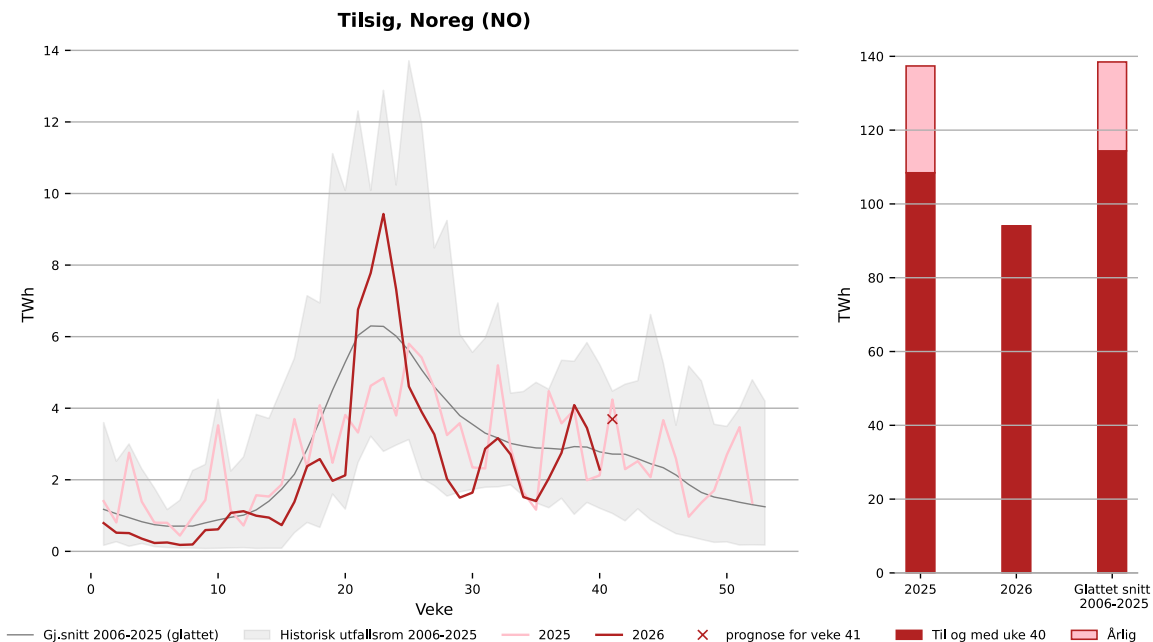
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

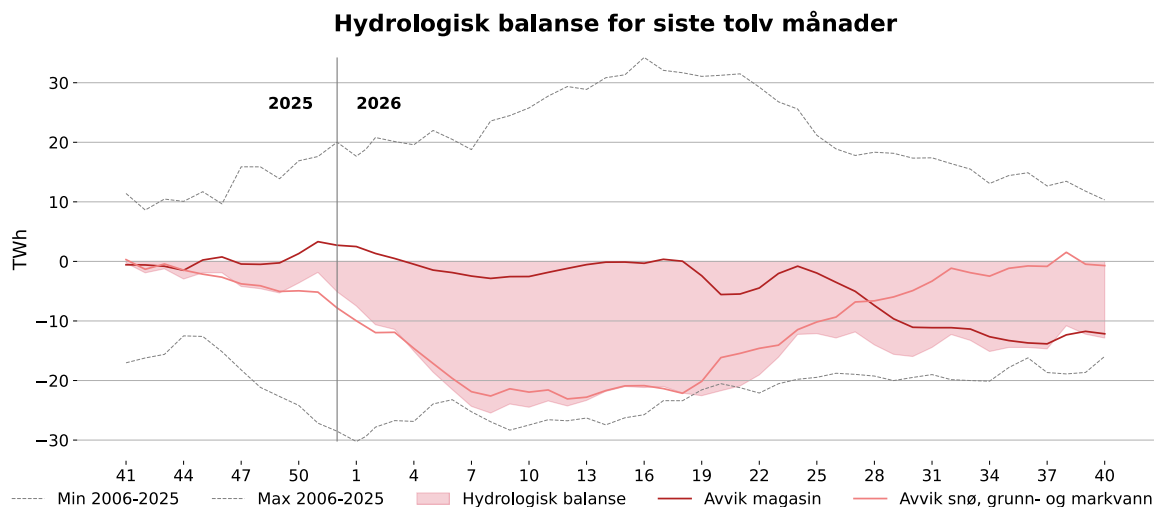
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



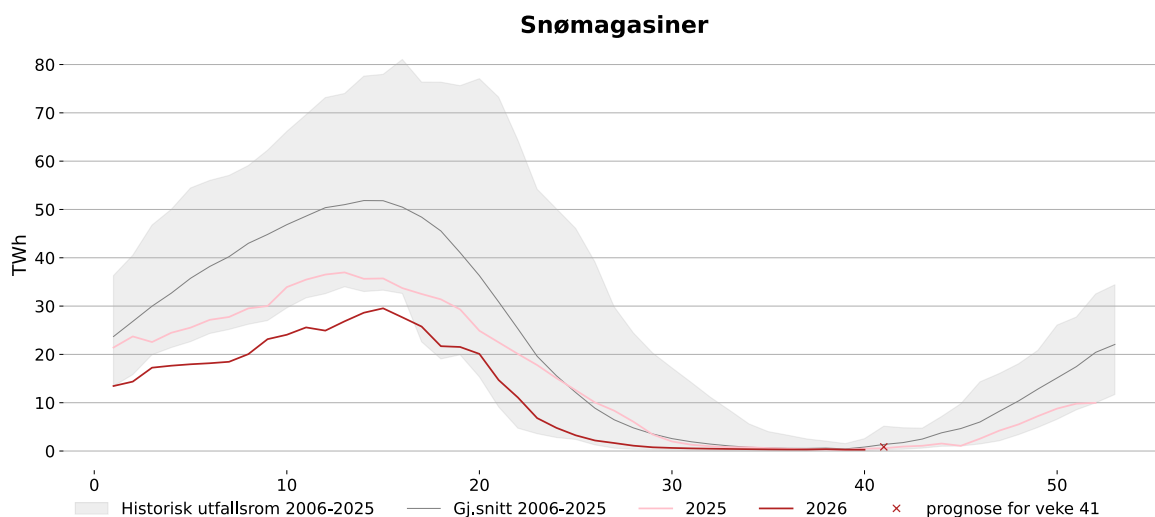
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2006-2025. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Veke 40 2026,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose,<br>veke 41 2026,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|----------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 2,4                  | 75                         | 4,5                               | 134                        |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,3                  | 82                         | 0,4                               | 112                        |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,8                  | 83                         | 1,2                               | 109                        |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,3                  | 53                         | 0,8                               | 142                        |
| Nord-Noreg, NO4    | 0,2                  | 42                         | 1,2                               | 202                        |
| Vest-Noreg, NO5    | 0,7                  | 103                        | 0,9                               | 123                        |

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Veke 40 2026,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose,<br>veke 41 2026,<br>TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|----------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 2,3                  | 82                         | 3,7                               | 136                        |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,3                  | 96                         | 0,3                               | 90                         |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,7                  | 78                         | 1,0                               | 118                        |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,3                  | 68                         | 0,6                               | 144                        |
| Nord-Noreg, NO4    | 0,3                  | 74                         | 0,7                               | 151                        |
| Vest-Noreg, NO5    | 0,7                  | 97                         | 1,1                               | 165                        |

**Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Nedbør, TWh    |                                | Tilsig, TWh       |                                |
|--------------------|----------------|--------------------------------|-------------------|--------------------------------|
|                    | Veke 1-40 2026 | Differanse frå<br>gjennomsnitt | Veke 1-40<br>2026 | Differanse frå<br>gjennomsnitt |
| Noreg              | 76,7           | -15,1                          | 94,0              | -20,4                          |
| Søraust-Noreg, NO1 | 8,6            | -2,4                           | 12,0              | -1,3                           |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 21,4           | -7,0                           | 28,6              | -5,4                           |
| Midt-Noreg, NO3    | 12,7           | -3,2                           | 12,6              | -7,4                           |
| Nord-Noreg, NO4    | 14,5           | -1,3                           | 18,7              | -1,6                           |
| Vest-Noreg, NO5    | 19,4           | -1,4                           | 22,3              | -4,5                           |

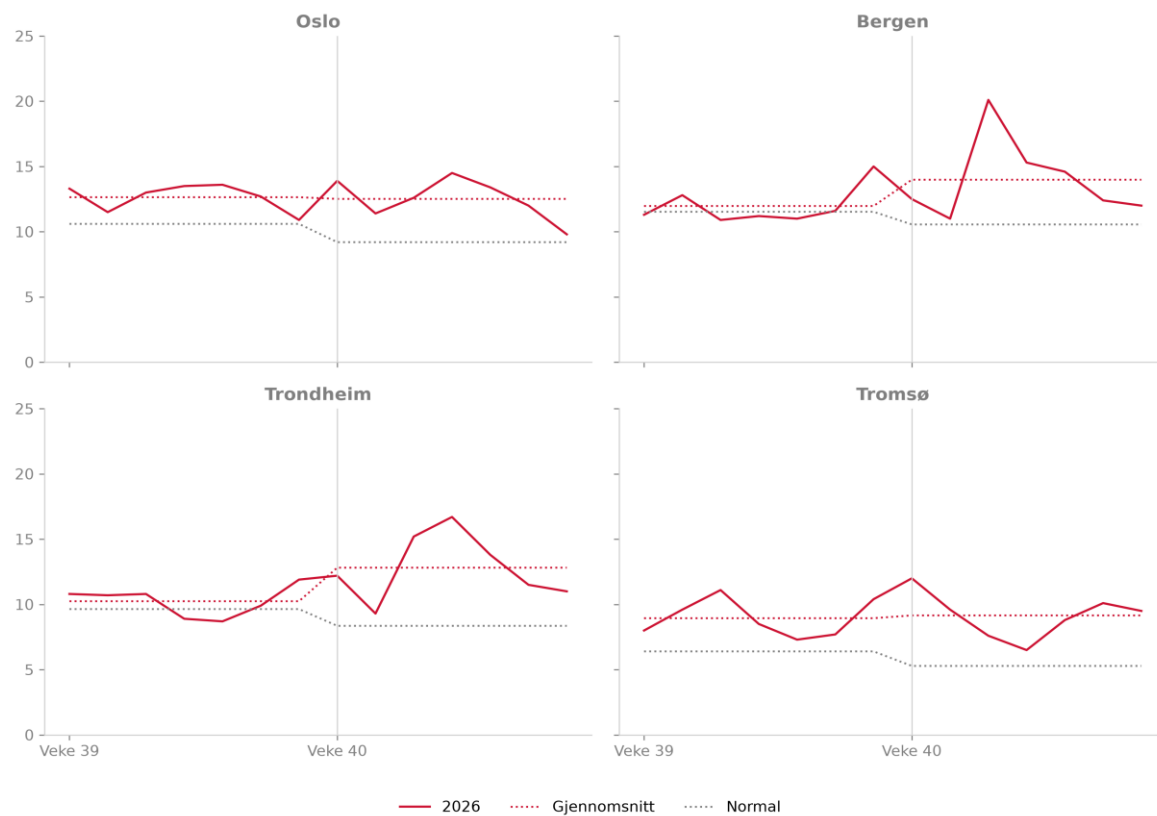
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**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 | Hydrologisk<br>balanse,<br>endring frå<br>sist veke |
|--------------------|------------------------|---------------|---------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| Noreg              | -12,9                  | -12,2         | -0,7                                  | -0,6                                                |
| Søraust-Noreg, NO1 | -1,1                   | -0,8          | -0,3                                  | 0,0                                                 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | -9,8                   | -9,6          | -0,3                                  | -0,2                                                |
| Midt-Noreg, NO3    | -1,0                   | -1,0          | 0,0                                   | -0,1                                                |
| Nord-Noreg, NO4    | 1,8                    | 1,8           | 0,0                                   | -0,3                                                |
| Vest-Noreg, NO5    | -2,4                   | -2,4          | 0,0                                   | 0,0                                                 |

<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

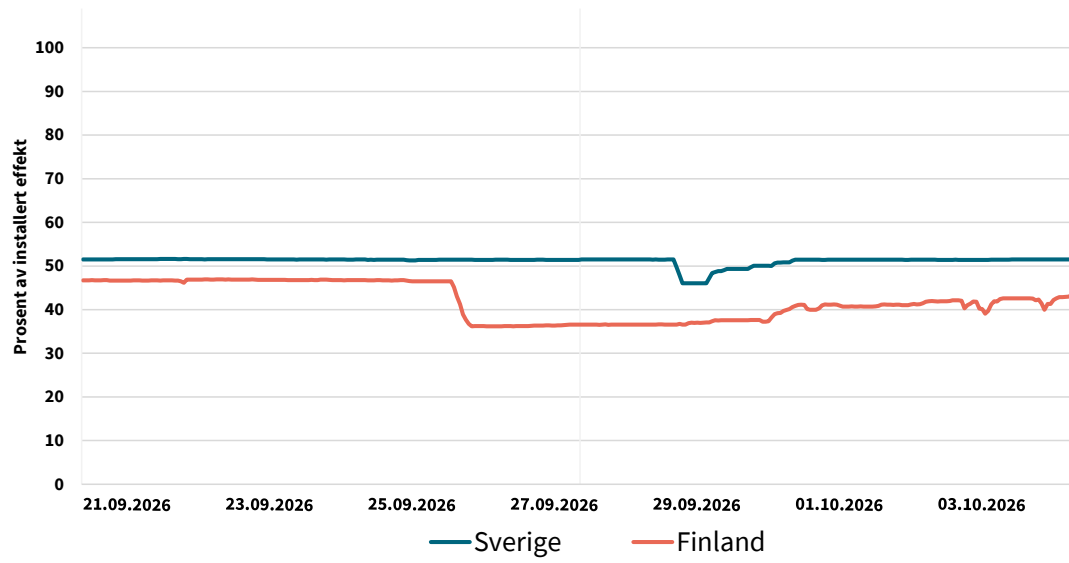
**Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E**

|                     | Veke 40 | Veke 39 | Endring frå<br>førre veke (GWh) | Endring frå<br>førre veke (%) |
|---------------------|---------|---------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i>   |         |         |                                 |                               |
| Noreg               | 2 692   | 2 668   | 24                              | 1 %                           |
| NO1                 | 302     | 282     | 20                              | 7 %                           |
| NO2                 | 772     | 753     | 19                              | 3 %                           |
| NO3                 | 453     | 445     | 9                               | 2 %                           |
| NO4                 | 534     | 576     | -42                             | -7 %                          |
| NO5                 | 630     | 612     | 18                              | 3 %                           |
| Sverige             | 2 671   | 2 569   | 102                             | 4 %                           |
| SE1                 | 558     | 558     | -0                              | 0 %                           |
| SE2                 | 949     | 881     | 68                              | 8 %                           |
| SE3                 | 1 032   | 1 008   | 24                              | 2 %                           |
| SE4                 | 133     | 122     | 10                              | 8 %                           |
| Danmark             | 770     | 697     | 73                              | 10 %                          |
| Jylland             | 552     | 527     | 26                              | 5 %                           |
| Sjælland            | 217     | 170     | 47                              | 28 %                          |
| Finland             | 1 316   | 1 243   | 73                              | 6 %                           |
| Norden              | 7 449   | 7 177   | 272                             | 4 %                           |
| <i>Forbruk</i>      |         |         |                                 |                               |
| Noreg               | 2 324   | 2 299   | 25                              | 1 %                           |
| NO1                 | 540     | 526     | 14                              | 3 %                           |
| NO2                 | 634     | 624     | 11                              | 2 %                           |
| NO3                 | 487     | 489     | -2                              | 0 %                           |
| NO4                 | 359     | 363     | -4                              | -1 %                          |
| NO5                 | 303     | 298     | 5                               | 2 %                           |
| Sverige             | 2 171   | 2 213   | -42                             | -2 %                          |
| SE1                 | 177     | 183     | -6                              | -3 %                          |
| SE2                 | 237     | 257     | -21                             | -8 %                          |
| SE3                 | 1 420   | 1 425   | -5                              | 0 %                           |
| SE4                 | 338     | 348     | -10                             | -3 %                          |
| Danmark             | 714     | 722     | -9                              | -1 %                          |
| Jylland             | 437     | 446     | -9                              | -2 %                          |
| Sjælland            | 277     | 276     | 1                               | 0 %                           |
| Finland             | 1 481   | 1 423   | 58                              | 4 %                           |
| Norden              | 6 690   | 6 657   | 33                              | 0 %                           |
| <i>Nettoeksport</i> |         |         |                                 |                               |
| Noreg               | 368     | 369     | -1                              |                               |
| Sverige             | 500     | 356     | 144                             |                               |
| Danmark             | 56      | -26     | 82                              |                               |
| Finland             | -165    | -180    | 14                              |                               |
| Norden              | 758     | 520     | 239                             |                               |

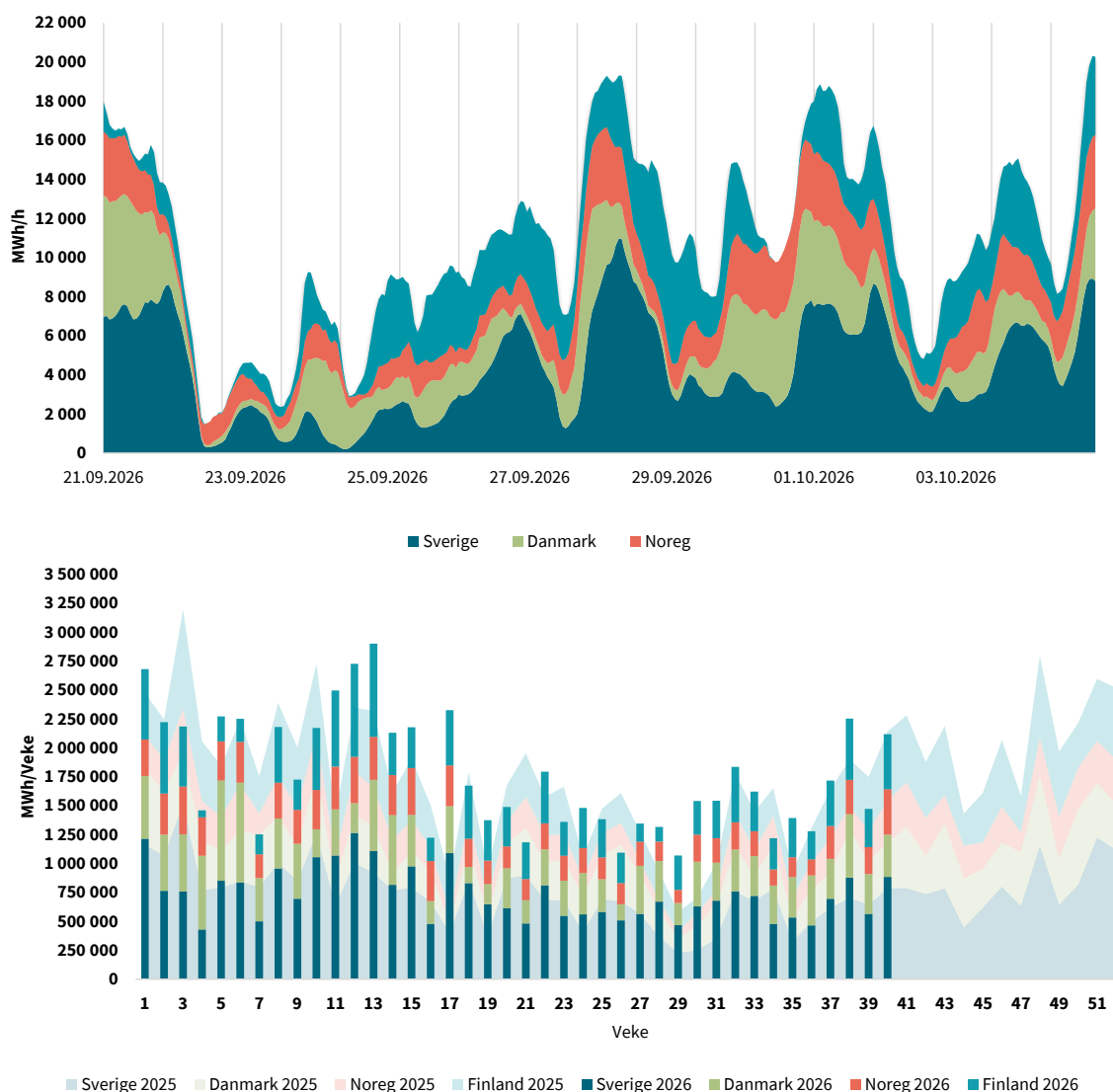
\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

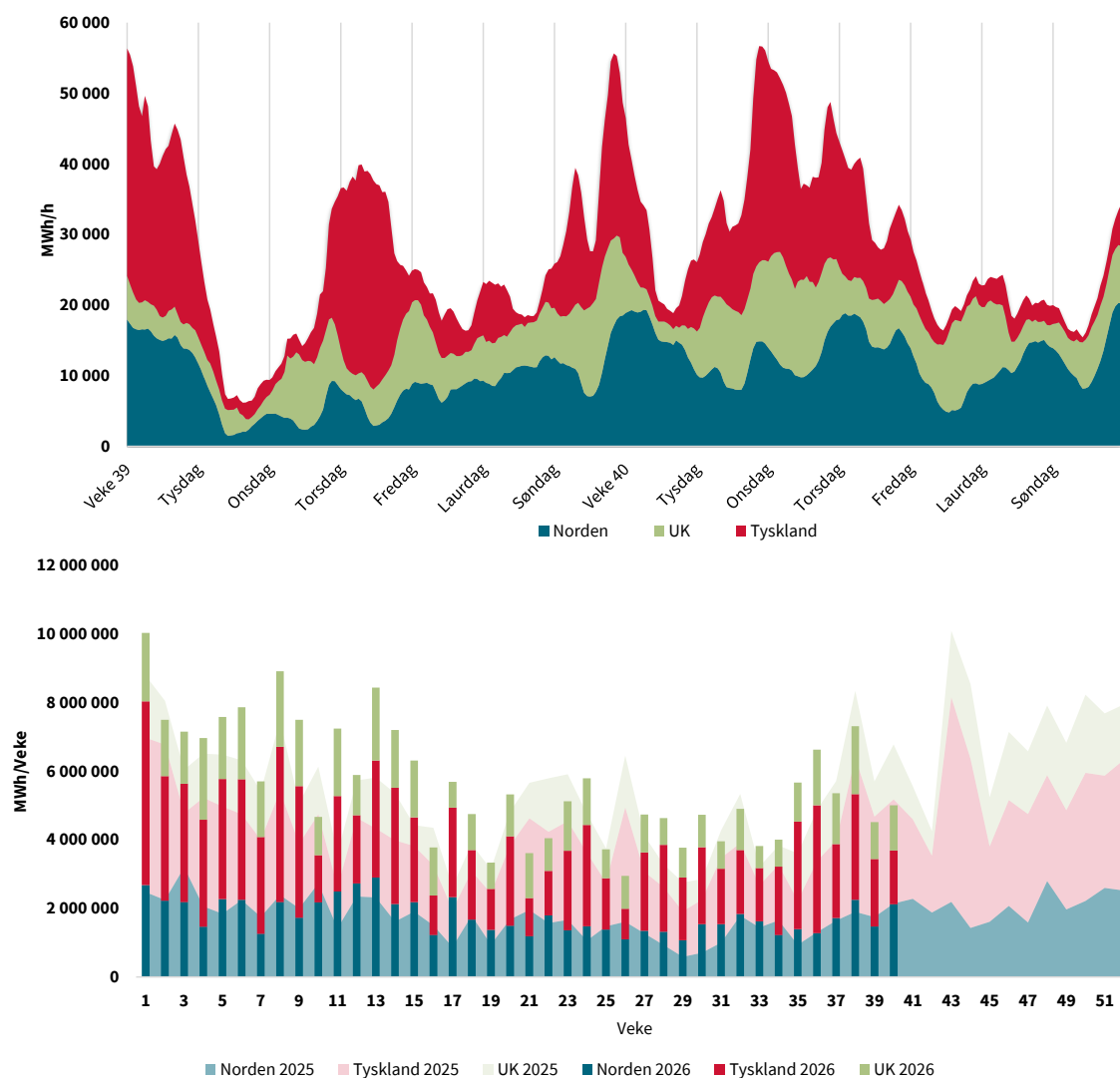
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



**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

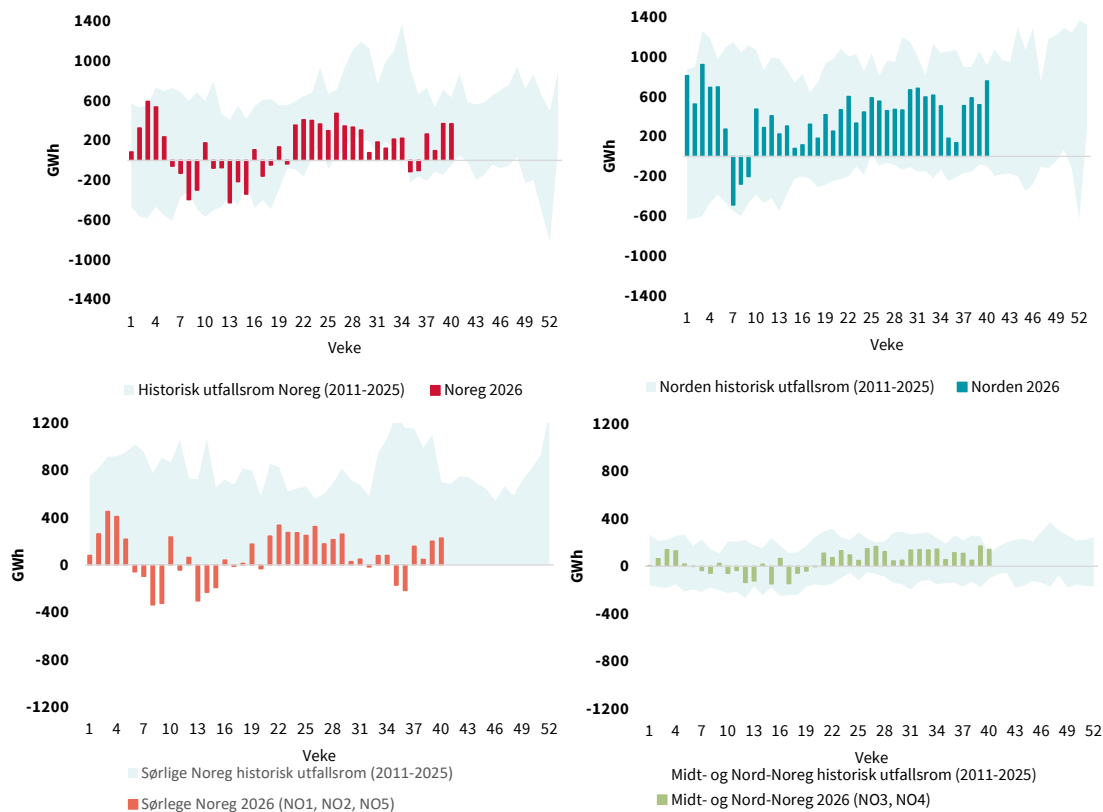
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

|                            | Til no i år | Same periode (2025) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| <b>Sørlege-Noreg</b>       |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 71,4        | 78,8                | -9,4%       | -7,4          |
| Forbruk                    | 68,3        | 65,3                | 4,6%        | 3,0           |
| Nettoeksport               | 3,1         | 13,5                | -76,8%      | -10,4         |
| <b>Midt- og Nord-Noreg</b> |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 38,7        | 40,3                | -3,8%       | -1,5          |
| Forbruk                    | 37,0        | 36,5                | 1,1%        | 0,4           |
| Nettoeksport               | 1,8         | 3,7                 | -52,3%      | -2,0          |
| <b>Noreg</b>               |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 110,2       | 119,1               | -7,5%       | -8,9          |
| Forbruk                    | 105,2       | 101,8               | 3,4%        | 3,4           |
| Nettoeksport               | 4,9         | 17,3                | -71,5%      | -12,3         |
| <b>Norden</b>              |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 316,8       | 321,0               | -1,3%       | -4,2          |
| Forbruk                    | 300,6       | 290,6               | 3,4%        | 10,0          |
| Nettoeksport               | 16,2        | 30,3                | -46,5%      | -14,1         |

\* 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.



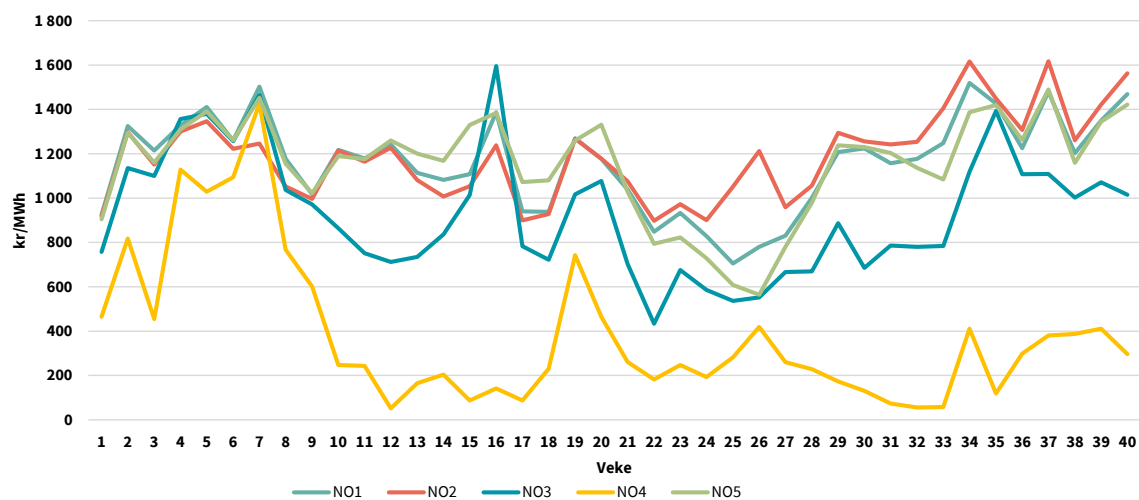
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

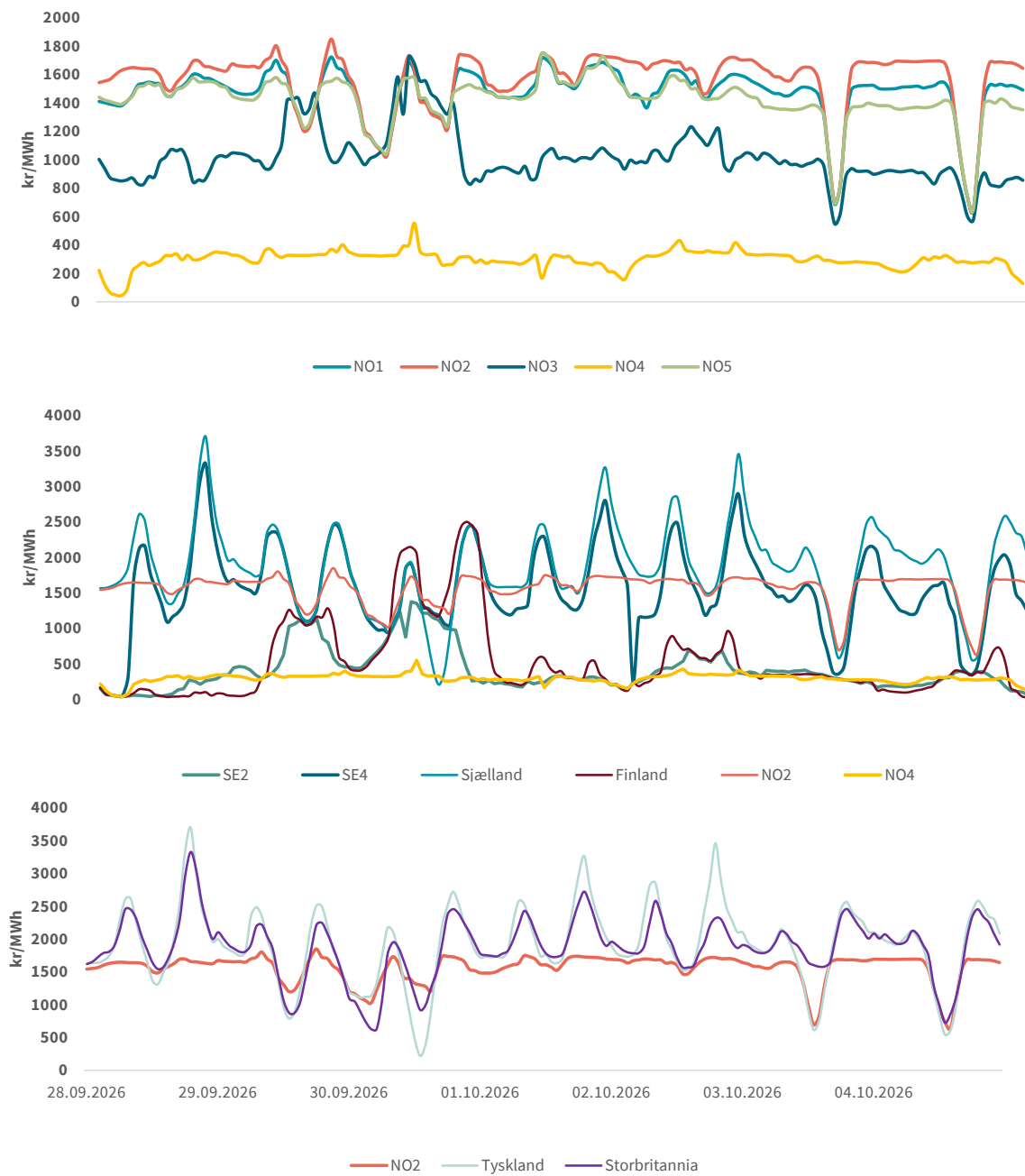
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

| kr/MWh        | Veke 40 | Veke 39 (2026) | Veke 40 (2025) | Endring frå<br>førre veke (%) | Endring frå<br>i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1           | 1469,2  | 1349,4         | 473,5          | 8,9                           | 210,3                     |
| NO2           | 1563,2  | 1421,5         | 583,9          | 10,0                          | 167,7                     |
| NO3           | 1015,4  | 1071,7         | 106,2          | -5,3                          | 856,0                     |
| NO4           | 296,4   | 411,2          | 50,1           | -27,9                         | 491,8                     |
| NO5           | 1421,9  | 1344,7         | 463,4          | 5,7                           | 206,8                     |
| SE1           | 359,4   | 630,8          | 73,3           | -43,0                         | 390,6                     |
| SE2           | 408,3   | 745,7          | 53,3           | -45,3                         | 666,5                     |
| SE3           | 822,9   | 1187,6         | 685,0          | -30,7                         | 20,1                      |
| SE4           | 1550,7  | 1490,1         | 763,6          | 4,1                           | 103,1                     |
| Finland       | 530,3   | 849,8          | 494,1          | -37,6                         | 7,3                       |
| Jylland       | 1864,8  | 1667,5         | 851,0          | 11,8                          | 119,1                     |
| Sjælland      | 1873,6  | 1701,0         | 930,6          | 10,1                          | 101,3                     |
| Nederland     | 1933,3  | 1773,1         | 881,6          | 9,0                           | 119,3                     |
| Tyskland      | 1914,1  | 1667,7         | 925,1          | 14,8                          | 106,9                     |
| Polen         | 1571,9  | 1663,4         | 1191,5         | -5,5                          | 31,9                      |
| Storbritannia | 1873,1  | 1947,6         | 772,0          | -3,8                          | 142,6                     |
| Frankrike     | 1946,0  | 1597,2         | 501,7          | 21,8                          | 287,9                     |
| Belgia        | 1979,2  | 1785,4         | 751,2          | 10,9                          | 163,5                     |

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



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

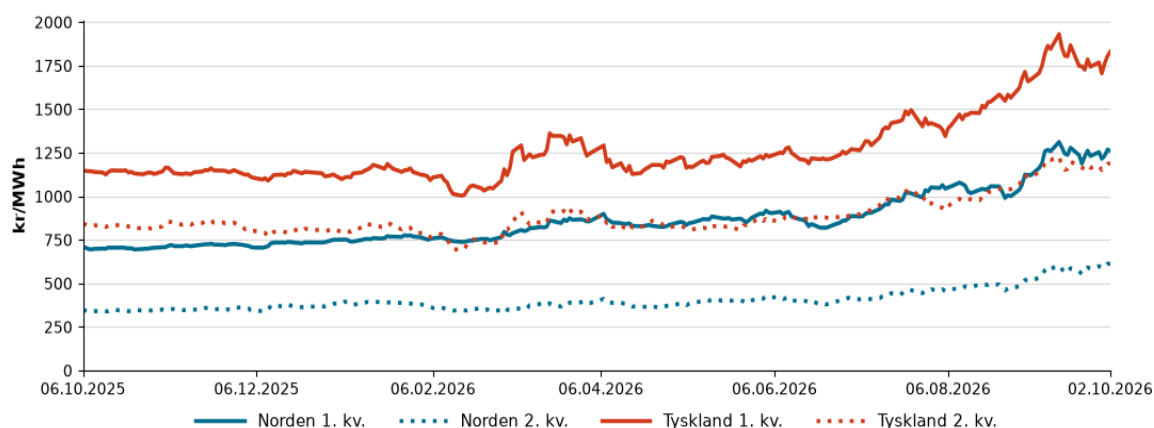


## Terminmarknaden

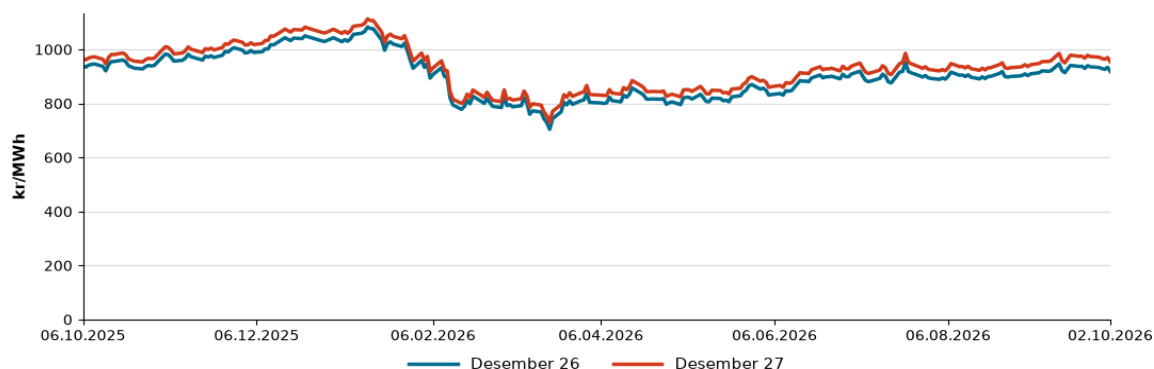
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh)  |                 | Veke 40 | Veke 39 | Endring frå<br>førre veke (%) |
|------------------------|-----------------|---------|---------|-------------------------------|
| <b>ENX</b>             |                 |         |         |                               |
| <b>(nordisk kraft)</b> | November 2026   | 1 235,8 | 1 226,4 | 0,8%                          |
|                        | Desember 2026   | 1 211,8 | 1 207,6 | 0,4%                          |
|                        | 1. kvartal 2027 | 1 260,5 | 1 230,5 | 2,4%                          |
|                        | 2. kvartal 2027 | 610,4   | 584,4   | 4,4%                          |
| <b>EEX</b>             |                 |         |         |                               |
| <b>(tysk kraft)</b>    | 1. kvartal 2027 | 1 830,0 | 1 743,7 | 4,9%                          |
|                        | 2. kvartal 2027 | 1 188,3 | 1 163,0 | 2,2%                          |
| <b>CO<sub>2</sub></b>  |                 |         |         |                               |
| <b>(kr/tonn)</b>       | Desember 2026   | 918,5   | 935,6   | -1,8%                         |
|                        | Desember 2027   | 954,2   | 973,7   | -2,0%                         |

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 frå   | Dato til   | Varigheit | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM             |
|-----------|--------|--------------------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------------------|
| Planned   | DK1    | Fjernvarme Fyn Produktion A/S        | Fynsværket B7         | 2026-05-01 | 2026-11-09 | 192 dagar | 409             | 409                | <a href="#">Link 92</a>  |
| Unplanned | DK1    | Nordjyllandsværket A/S               | Nordjyllandsværket B3 | 2026-06-12 | 2027-02-28 | 261 dagar | 412             | 162-412            | <a href="#">Link 50</a>  |
| Unplanned | DK1    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Skærbækværket SKV3    | 2026-09-18 | 2026-09-24 | 6 dagar   | 419             | 419                | <a href="#">Link 34</a>  |
| Planned   | DK2    | HOFOR Energiproduktion A/S           | Amagerværket Blok 4   | 2026-05-27 | 2026-10-11 | 137 dagar | 150             | 149-150            | <a href="#">Link 40</a>  |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2    | 2026-09-18 | 2026-09-26 | 8 dagar   | 478             | 478                | <a href="#">Link 93</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Alholmens Kraft B2    | 2026-08-28 | 2026-09-28 | 31 dagar  | 240             | 240                | <a href="#">Link 83</a>  |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Loviisa Block 1       | 2026-09-26 | 2026-10-18 | 21 dagar  | 507             | 507                | <a href="#">Link 36</a>  |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Loviisa Block 2       | 2026-08-01 | 2026-10-03 | 62 dagar  | 507             | 254-507            | <a href="#">Link 10</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 2 B2        | 2026-08-28 | 2027-04-18 | 233 dagar | 890             | 155                | <a href="#">Link 80</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 3 B3        | 2026-09-10 | 2026-10-29 | 50 dagar  | 1600            | 1600               | <a href="#">Link 74</a>  |
| Unplanned | FI     | Helen Oy                             | Vuosaari B VuB4       | 2026-09-17 | 2026-09-22 | 4 dagar   | 160             | 160                | <a href="#">Link 52</a>  |
| Planned   | NO1    | Hafslund Kraft Innlandet AS          | Nedre Vinstra         | 2026-09-14 | 2026-09-23 | 9 dagar   | 330             | 0-280              | <a href="#">Link 37</a>  |
| Unplanned | NO1    | Hafslund Kraft AS                    | Vamma G11             | 2026-08-10 | 2027-03-20 | 222 dagar | 110             | 110                | <a href="#">Link 95</a>  |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Holen G1              | 2026-09-14 | 2026-09-30 | 16 dagar  | 118             | 118                | <a href="#">Link 88</a>  |
| Planned   | NO2    | Å ENERGI VANNKRAFT AS                | Holen G2              | 2026-09-14 | 2026-09-30 | 16 dagar  | 110             | 110                | <a href="#">Link 89</a>  |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Tokke                 | 2026-09-21 | 2026-09-24 | 3 dagar   | 440             | 10-240             | <a href="#">Link 24</a>  |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Tokke                 | 2026-09-28 | 2026-10-02 | 4 dagar   | 440             | 10-240             | <a href="#">Link 31</a>  |
| Unplanned | NO2    | Sira Kvina Kraftselskap              | Tonstad G1            | 2025-04-05 | 2027-09-01 | 879 dagar | 160             | 160                | <a href="#">Link 103</a> |
| Planned   | NO2    | Sira Kvina Kraftselskap              | Tonstad G2            | 2026-09-28 | 2026-09-30 | 2 dagar   | 160             | 160                | <a href="#">Link 45</a>  |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Tysso 2 G1            | 2026-09-28 | 2026-10-02 | 4 dagar   | 110             | 110                | <a href="#">Link 12</a>  |
| Planned   | NO2    | Hydro Energi AS                      | Vemork G1             | 2026-08-17 | 2026-10-09 | 53 dagar  | 101             | 101                | <a href="#">Link 73</a>  |
| Planned   | NO3    | Statkraft Energi AS                  | Aura                  | 2026-09-03 | 2026-09-30 | 27 dagar  | 293             | 113-293            | <a href="#">Link 48</a>  |
| Planned   | NO4    | Statkraft Energi AS                  | Kobbelv G2            | 2025-12-19 | 2027-03-31 | 466 dagar | 150             | 150                | <a href="#">Link 86</a>  |
| Planned   | NO4    | Statkraft Energi AS                  | Nedre Røssåga G1      | 2026-09-22 | 2026-09-28 | 5 dagar   | 225             | 225                | <a href="#">Link 18</a>  |

<sup>2</sup> Kjelde: [Nord Pool - UMM Platform](#) (“Urgent Market Messages (UMM)”)

|           |     |                           |                          |            |            |           |      |         |                          |
|-----------|-----|---------------------------|--------------------------|------------|------------|-----------|------|---------|--------------------------|
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS       | Nedre Røssåga G1         | 2026-09-14 | 2026-09-21 | 7 dagar   | 225  | 225     | <a href="#">Link 46</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS       | Rana G3                  | 2026-09-21 | 2026-09-24 | 3 dagar   | 120  | 120     | <a href="#">Link 33</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS       | Rana G4                  | 2026-05-04 | 2027-01-18 | 259 dagar | 120  | 120     | <a href="#">Link 81</a>  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS         | Aurland 1 G1             | 2026-09-21 | 2026-09-23 | 2 dagar   | 280  | 280     | <a href="#">Link 63</a>  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS         | Aurland 1 G2             | 2026-04-07 | 2027-02-03 | 302 dagar | 280  | 280     | <a href="#">Link 79</a>  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS         | Aurland 3 G2             | 2026-09-11 | 2026-09-24 | 13 dagar  | 135  | 135     | <a href="#">Link 25</a>  |
| Planned   | NO5 | Statkraft Energi AS       | Lang Sima G1             | 2026-09-14 | 2026-09-22 | 8 dagar   | 250  | 250     | <a href="#">Link 41</a>  |
| Planned   | NO5 | Statkraft Energi AS       | Mauranger G1             | 2026-09-21 | 2026-09-30 | 9 dagar   | 125  | 125     | <a href="#">Link 13</a>  |
| Planned   | NO5 | Statkraft Energi AS       | Sy-Sima                  | 2026-08-04 | 2026-11-20 | 108 dagar | 620  | 310-620 | <a href="#">Link 49</a>  |
| Planned   | NO5 | Hydro Energi AS           | Tyin G2                  | 2026-09-14 | 2026-10-09 | 25 dagar  | 187  | 187     | <a href="#">Link 32</a>  |
| Unplanned | SE1 | Vattenfall AB             | Gallejaur G1             | 2026-09-07 | 2026-09-23 | 15 dagar  | 118  | 118     | <a href="#">Link 35</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Harsprånget G5           | 2026-08-10 | 2026-10-02 | 53 dagar  | 434  | 434     | <a href="#">Link 99</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Ligga G3                 | 2026-08-31 | 2026-10-09 | 39 dagar  | 175  | 175     | <a href="#">Link 82</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Porjus G11               | 2026-08-17 | 2026-09-25 | 39 dagar  | 216  | 216     | <a href="#">Link 100</a> |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB             | Porjus G12               | 2026-09-28 | 2026-10-02 | 4 dagar   | 210  | 210     | <a href="#">Link 43</a>  |
| Planned   | SE2 | Skellefteå Kraft AB       | Åndberg                  | 2026-09-09 | 2026-10-09 | 30 dagar  | 286  | 117-286 | <a href="#">Link 30</a>  |
| Planned   | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB   | Forsmark Block1          | 2026-09-06 | 2026-11-17 | 72 dagar  | 1098 | 1098    | <a href="#">Link 75</a>  |
| Planned   | SE3 | Ringhals AB               | Ringhals block 3         | 2026-05-04 | 2026-10-31 | 180 dagar | 1081 | 1081    | <a href="#">Link 87</a>  |
| Planned   | SE3 | Ringhals AB               | Ringhals Block4          | 2026-09-02 | 2026-11-30 | 90 dagar  | 1134 | 1134    | <a href="#">Link 71</a>  |
| Planned   | SE3 | Göteborg Energi AB        | Rya KVV                  | 2026-09-23 | 2026-10-09 | 16 dagar  | 260  | 183-260 | <a href="#">Link 2</a>   |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB       | Värtan KVV1              | 2026-07-13 | 2026-10-02 | 81 dagar  | 190  | 190     | <a href="#">Link 38</a>  |
| Planned   | SE4 | Sydkraft Thermal Power AB | Karlshamn G2             | 2026-09-12 | 2026-10-07 | 25 dagar  | 335  | 335     | <a href="#">Link 98</a>  |
| Planned   | SE4 | Sydkraft Thermal Power AB | Öresundsverket,<br>Malmö | 2026-08-29 | 2026-11-27 | 91 dagar  | 448  | 448     | <a href="#">Link 78</a>  |

## Overføring

| Type      | Publisert av                                                      | Eining      | Dato frå   | Dato til   | Varigheit  | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM             |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|-----------------|--------------------|--------------------------|
| 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 101</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | DE-LU → NO2 | 2026-09-21 | 2026-09-25 | 4 dagar    | 1444            | 1444               | <a href="#">Link 55</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → GB    | 2026-01-01 | 2027-01-01 | 365 dagar  | 1456            | 0-1456             | <a href="#">Link 90</a>  |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → GB    | 2026-01-01 | 2027-01-01 | 365 dagar  | 1456            | 0-1456             | <a href="#">Link 96</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | DK1 → NO2   | 2026-09-01 | 2026-11-27 | 87 dagar   | 1632            | 493-679            | <a href="#">Link 56</a>  |

|           |                                                                   |             |            |            |            |      |          |                          |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|----------|--------------------------|
| Planned   | Energinet                                                         | DK1 → NO2   | 2026-09-11 | 2026-10-05 | 24 dagar   | 1632 | 493      | <a href="#">Link 61</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 102</a> |
| Planned   | Energinet                                                         | DK2 → SE4   | 2026-07-29 | 2026-10-17 | 80 dagar   | 1700 | 1325     | <a href="#">Link 54</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE1    | 2026-09-15 | 2026-10-05 | 20 dagar   | 1900 | 900      | <a href="#">Link 69</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2026-09-06 | 2026-10-08 | 32 dagar   | 1200 | 500      | <a href="#">Link 47</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2026-09-08 | 2026-10-02 | 24 dagar   | 1200 | 900      | <a href="#">Link 53</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2026-09-04 | 2026-11-30 | 87 dagar   | 1200 | 1000     | <a href="#">Link 59</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2026-09-14 | 2026-09-23 | 9 dagar    | 1200 | 1000     | <a href="#">Link 72</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2026-09-09 | 2026-10-09 | 30 dagar   | 1200 | 1000     | <a href="#">Link 76</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2026-05-04 | 2026-10-31 | 181 dagar  | 1200 | 800-1000 | <a href="#">Link 84</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | GB → DK1    | 2026-01-01 | 2027-01-01 | 365 dagar  | 1456 | 0-1456   | <a href="#">Link 91</a>  |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | GB → DK1    | 2026-01-01 | 2027-01-01 | 365 dagar  | 1456 | 0-1456   | <a href="#">Link 97</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NL → NO2    | 2026-09-26 | 2026-09-29 | 3 dagar    | 723  | 723      | <a href="#">Link 20</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO1 → SE3   | 2026-09-07 | 2026-09-24 | 17 dagar   | 2145 | 500      | <a href="#">Link 23</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | NO1 → SE3   | 2026-08-03 | 2026-11-08 | 97 dagar   | 2145 | 1695     | <a href="#">Link 58</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO1 → SE3   | 2026-09-07 | 2026-09-25 | 18 dagar   | 2145 | 500      | <a href="#">Link 68</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO2 → DE-LU | 2026-09-21 | 2026-09-25 | 4 dagar    | 1444 | 1444     | <a href="#">Link 55</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO2 → DK1   | 2026-09-01 | 2026-11-27 | 87 dagar   | 1632 | 493-679  | <a href="#">Link 56</a>  |
| Planned   | Energinet                                                         | NO2 → DK1   | 2026-09-11 | 2026-10-05 | 24 dagar   | 1632 | 493      | <a href="#">Link 61</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL    | 2026-09-26 | 2026-09-29 | 3 dagar    | 723  | 723      | <a href="#">Link 21</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | NO3 → SE2   | 2026-09-01 | 2026-09-28 | 27 dagar   | 600  | 400      | <a href="#">Link 60</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO4 → NO3   | 2026-04-30 | 2026-10-31 | 184 dagar  | 1200 | 500      | <a href="#">Link 57</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO1   | 2026-09-07 | 2026-09-24 | 17 dagar   | 3900 | 1400     | <a href="#">Link 23</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO5 → NO1   | 2026-09-07 | 2026-09-25 | 18 dagar   | 3900 | 1400     | <a href="#">Link 68</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | PL → SE4    | 2026-09-21 | 2026-09-27 | 6 dagar    | 600  | 110-600  | <a href="#">Link 3</a>   |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | PL → SE4    | 2026-09-21 | 2026-09-27 | 6 dagar    | 600  | 600      | <a href="#">Link 5</a>   |

|         |                  |            |            |            |           |      |      |                         |
|---------|------------------|------------|------------|------------|-----------|------|------|-------------------------|
| Planned | Svenska kraftnät | PL → SE4   | 2026-09-21 | 2026-09-27 | 6 dagar   | 600  | 600  | <a href="#">Link 7</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → NO4  | 2026-08-24 | 2026-10-06 | 43 dagar  | 1000 | 400  | <a href="#">Link 28</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → NO4  | 2026-08-24 | 2026-10-06 | 43 dagar  | 1000 | 400  | <a href="#">Link 29</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2026-08-24 | 2026-10-06 | 43 dagar  | 3300 | 850  | <a href="#">Link 28</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2026-08-24 | 2026-10-06 | 43 dagar  | 3300 | 850  | <a href="#">Link 29</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2026-09-01 | 2026-09-28 | 27 dagar  | 3300 | 1000 | <a href="#">Link 60</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2026-09-15 | 2026-10-05 | 20 dagar  | 3300 | 1400 | <a href="#">Link 69</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → NO3  | 2026-09-01 | 2026-09-28 | 27 dagar  | 1000 | 650  | <a href="#">Link 60</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE1  | 2026-08-24 | 2026-10-06 | 43 dagar  | 3000 | 850  | <a href="#">Link 28</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE1  | 2026-08-24 | 2026-10-06 | 43 dagar  | 3000 | 850  | <a href="#">Link 29</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE1  | 2026-09-15 | 2026-10-05 | 20 dagar  | 3000 | 900  | <a href="#">Link 69</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-09-06 | 2026-10-08 | 32 dagar  | 7700 | 2000 | <a href="#">Link 47</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-09-08 | 2026-10-02 | 24 dagar  | 7700 | 1700 | <a href="#">Link 53</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-08-03 | 2026-11-08 | 97 dagar  | 7700 | 1700 | <a href="#">Link 58</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-09-04 | 2026-11-30 | 87 dagar  | 7700 | 2400 | <a href="#">Link 59</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-09-01 | 2026-09-28 | 27 dagar  | 7700 | 2300 | <a href="#">Link 60</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-09-14 | 2026-09-23 | 9 dagar   | 7700 | 2500 | <a href="#">Link 72</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-09-09 | 2026-10-09 | 30 dagar  | 7700 | 2500 | <a href="#">Link 76</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2026-05-04 | 2026-10-31 | 181 dagar | 7700 | 2000 | <a href="#">Link 84</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → DK1  | 2026-08-03 | 2026-11-08 | 97 dagar  | 715  | 515  | <a href="#">Link 58</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → DK1  | 2026-09-14 | 2026-09-23 | 9 dagar   | 715  | 515  | <a href="#">Link 72</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → DK1  | 2026-09-09 | 2026-10-09 | 30 dagar  | 715  | 515  | <a href="#">Link 76</a> |
| Planned | Statnett SF      | SE3 → NO1  | 2026-04-30 | 2026-10-31 | 184 dagar | 2095 | 595  | <a href="#">Link 57</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → NO1  | 2026-09-14 | 2026-09-23 | 9 dagar   | 2095 | 1245 | <a href="#">Link 72</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → NO1  | 2026-09-09 | 2026-10-09 | 30 dagar  | 2095 | 1245 | <a href="#">Link 76</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3A | 2026-09-08 | 2026-10-02 | 24 dagar  | 2810 | 2310 | <a href="#">Link 53</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3A | 2026-09-04 | 2026-11-30 | 87 dagar  | 2810 | 2310 | <a href="#">Link 59</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3A | 2026-05-04 | 2026-10-31 | 181 dagar | 2810 | 2210 | <a href="#">Link 84</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4  | 2026-09-08 | 2026-10-02 | 24 dagar  | 6200 | 2200 | <a href="#">Link 53</a> |

|         |                                                                   |           |            |            |           |      |         |                         |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-----------|------------|------------|-----------|------|---------|-------------------------|
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4 | 2026-08-03 | 2026-11-08 | 97 dagar  | 6200 | 2000    | <a href="#">Link 58</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4 | 2026-09-04 | 2026-11-30 | 87 dagar  | 6200 | 2600    | <a href="#">Link 59</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4 | 2026-09-14 | 2026-09-23 | 9 dagar   | 6200 | 2900    | <a href="#">Link 72</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4 | 2026-09-09 | 2026-10-09 | 30 dagar  | 6200 | 2900    | <a href="#">Link 76</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4 | 2026-08-17 | 2026-11-08 | 83 dagar  | 6200 | 1000    | <a href="#">Link 77</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4 | 2026-05-04 | 2026-10-31 | 181 dagar | 6200 | 2500    | <a href="#">Link 84</a> |
| Planned | Energinet                                                         | SE4 → DK2 | 2026-07-29 | 2026-10-24 | 87 dagar  | 1300 | 1300    | <a href="#">Link 54</a> |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE4 → DK2 | 2026-08-17 | 2026-11-08 | 83 dagar  | 1300 | 150     | <a href="#">Link 77</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | SE4 → PL  | 2026-09-21 | 2026-09-27 | 6 dagar   | 600  | 180-600 | <a href="#">Link 4</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE4 → PL  | 2026-09-21 | 2026-09-27 | 6 dagar   | 600  | 600     | <a href="#">Link 5</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät                                                  | SE4 → PL  | 2026-09-21 | 2026-09-27 | 6 dagar   | 600  | 600     | <a href="#">Link 7</a>  |

## Forbruk

| Type      | Område | Publisert av           | Eining                          | Dato frå   | Dato til   | Varigheit | Installert (MW) | Utlgjengeleg (MW) | Link til UMM            |
|-----------|--------|------------------------|---------------------------------|------------|------------|-----------|-----------------|-------------------|-------------------------|
| Planned   | DK1    | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket elkedler ELK | 2026-09-03 | 2027-03-14 | 192 dagar | 185             | 35-185            | <a href="#">Link 19</a> |
| Planned   | FI     | PD Power Oy            | Anjalankoski Paper Mill         | 2026-09-27 | 2026-10-09 | 12 dagar  | 140             | 130               | <a href="#">Link 16</a> |
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy          | Jämsänkoski Paper Mill / PM     | 2026-09-22 | 2026-09-22 | 0 dagar   | 270             | 170               | <a href="#">Link 44</a> |
| Planned   | FI     | PD Power Oy            | Kemira Chemicals 1              | 2026-09-27 | 2026-10-01 | 4 dagar   | 110             | 108               | <a href="#">Link 85</a> |
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy          | Rauma Paper Mill / PM           | 2026-09-21 | 2026-09-28 | 6 dagar   | 260             | 190               | <a href="#">Link 9</a>  |
| Planned   | FI     | Gasum Oyj              | Tornio / TW                     | 2026-09-19 | 2026-09-29 | 10 dagar  | 396             | 111-231           | <a href="#">Link 1</a>  |
| Unplanned | NO2    | Equinor ASA            | Johan Sverdrup Unit             | 2026-09-26 | 2026-09-27 | 0 dagar   | 325             | 100-325           | <a href="#">Link 8</a>  |
| Planned   | NO2    | Hydro Energi AS        | Sør-Norge Aluminium AS (Husnes) | 2026-09-28 | 2026-09-28 | 0 dagar   | 300             | 300               | <a href="#">Link 14</a> |
| Planned   | NO3    | Hydro Energi AS        | Hydro Alu. Høyanger / Hall A    | 2026-09-21 | 2026-09-21 | 0 dagar   | 107             | 107               | <a href="#">Link 51</a> |
| Planned   | NO3    | Hydro Energi AS        | Hydro Alu. Sunndal / SU 3       | 2026-09-25 | 2026-09-25 | 0 dagar   | 180             | 180               | <a href="#">Link 27</a> |
| Unplanned | NO3    | Statkraft Energi AS    | Norske Skog Skogn / Unit        | 2026-09-22 | 2026-09-22 | 0 dagar   | 210             | 130               | <a href="#">Link 39</a> |
| Unplanned | NO3    | Gassco AS              | Nyhamna                         | 2026-07-09 | 2027-01-31 | 205 dagar | 250             | 105-168           | <a href="#">Link 67</a> |
| Planned   | NO4    | Statkraft Energi AS    | Alcoa Mosjøen                   | 2026-09-28 | 2026-09-28 | 0 dagar   | 359             | 140               | <a href="#">Link 64</a> |
| Planned   | NO4    | Statkraft Energi AS    | Alcoa Mosjøen                   | 2026-09-25 | 2026-09-25 | 0 dagar   | 359             | 140               | <a href="#">Link 65</a> |
| Planned   | NO4    | Statkraft Energi AS    | Alcoa Mosjøen                   | 2026-09-23 | 2026-09-23 | 0 dagar   | 359             | 140               | <a href="#">Link 66</a> |

|           |     |                     |                          |            |            |          |     |         |                         |
|-----------|-----|---------------------|--------------------------|------------|------------|----------|-----|---------|-------------------------|
| Planned   | NO5 | Hydro Energi AS     | Hydro Alu. Årdal / Å 1   | 2026-09-26 | 2026-09-26 | 0 dagar  | 230 | 230     | <a href="#">Link 22</a> |
| Planned   | NO5 | Hydro Energi AS     | Hydro Alu. Årdal / Å 2-C | 2026-09-23 | 2026-09-23 | 0 dagar  | 130 | 130     | <a href="#">Link 42</a> |
| Unplanned | NO5 | Gassco AS           | Kollsnes                 | 2026-09-16 | 2026-09-29 | 12 dagar | 290 | 110-158 | <a href="#">Link 6</a>  |
| Unplanned | NO5 | Gassco AS           | Troll A                  | 2026-09-25 | 2026-09-25 | 0 dagar  | 215 | 122     | <a href="#">Link 11</a> |
| Unplanned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Hammarbyverket           | 2026-09-21 | 2026-10-02 | 11 dagar | 149 | 107     | <a href="#">Link 26</a> |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB | Hammarbyverket           | 2026-09-21 | 2026-09-21 | 0 dagar  | 149 | 119     | <a href="#">Link 70</a> |