

## Kraftsituasjonen veke 13, 2018

### Norsk nettoimport for tredje veke på rad

I veke 13 fall temperaturane i store delar av landet. Trass i kaldare vår gjekk forbruket i Noreg ned, noko som heng saman med påskeferien. Lågare forbruk og lite tilsig bidrog til ein betydeleg nedgang i norsk kraftproduksjon. Dette medverka til norsk nettoimport for tredje veke på rad. Kraftprisane i Norden var relativt uendra frå veka før og ligg på eit nivå på rundt 40 øre/kWh.

Den 20. mars inntraff det ein feil på NorNed-kabelen mellom Noreg og Nederland. I førre veke varsla Statnett at feilen ligg på nederlandsk side og at det framleis vert arbeida med å finne feilen. Kabelen vil ikkje være tilgjengeleg for markedet før tidlegast 25. april.

### Vår og hydrologi

I veke 13 kom det mest nedbør i Nord-Noreg med 20 – 70 mm fleire stader. I sum for veka er berekna nedbørenergi 0,6 TWh, som er 25 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 24,5 TWh, eller 16,8 TWh mindre enn normalen. I veke 14 er det venta mest nedbør på Vestlandet med 40 – 80 mm mange stader. I sum for veka er det venta 3,6 TWh nedbørenergi som er 170 prosent av normalen.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 60 TWh ved starten av veke 14. Dette er om lag som normalen.

I veke 13 var temperaturen 4 – 6 grader under normalen i Sør-Noreg og 1 – 2 grader under normalen i Nord-Noreg. I veke 14 er det venta temperaturar som er 1 – 2 grader under normalen i heile landet.

Berekna tilsig for veke 13 er 0,3 TWh, som er 40 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 7,9 TWh eller 1,2 TWh under normalen. Prognosert tilsig for veke 14 er 0,3 TWh som er 40 prosent av normalen.

For andre detaljar om snø, vår og vatn, sjå [www.xgeo.no](http://www.xgeo.no).

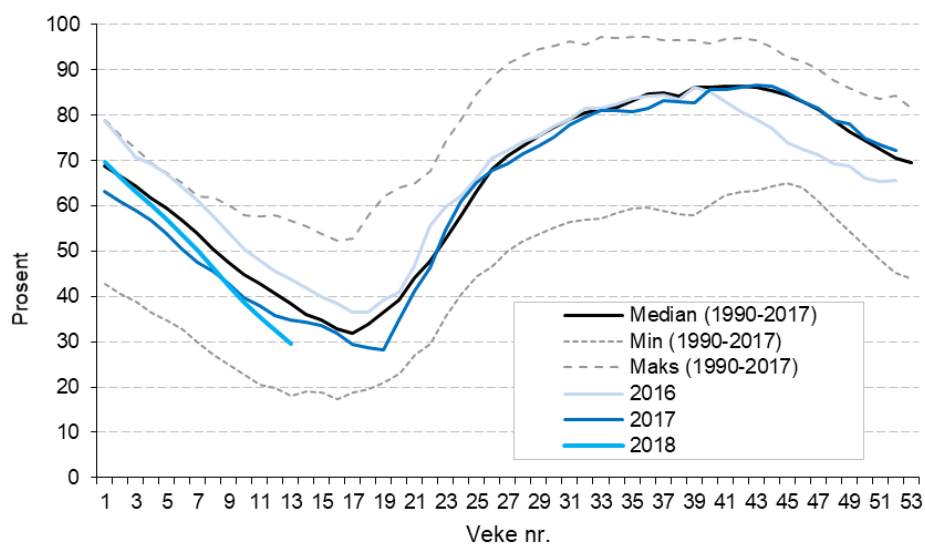
## Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

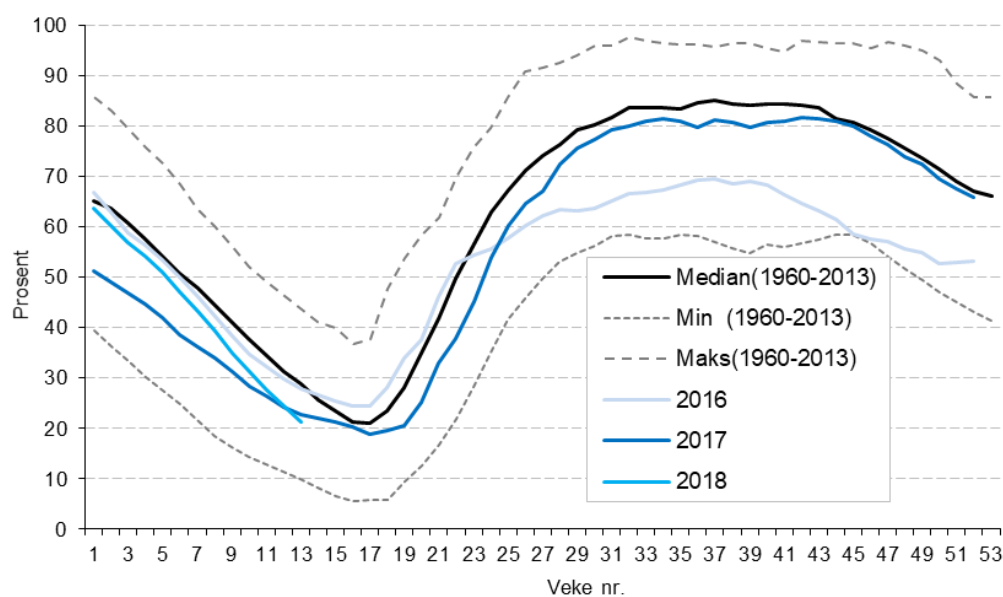
|         | Prosent      |              |              |                 | Prosentteiningar      |                                 |                       |
|---------|--------------|--------------|--------------|-----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
|         | Veke 13 2018 | Veke 12 2018 | Veke 13 2017 | Median* veke 13 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2017 | Differanse frå median |
| Norge   | 29,6         | 32,4         | 34,8         | 38,4            | -2,8                  | -5,2                            | -8,8                  |
| NO1     | 10,4         | 13,0         | 12,7         | 13,7            | -2,6                  | -2,3                            | -3,3                  |
| NO2     | 40,5         | 43,6         | 42,5         | 42,8            | -3,1                  | -2,0                            | -2,3                  |
| NO3     | 16,7         | 18,8         | 26,2         | 22,6            | -2,1                  | -9,5                            | -5,9                  |
| NO4     | 31,0         | 33,4         | 42,1         | 43,0            | -2,4                  | -11,1                           | -12,0                 |
| NO5     | 19,3         | 22,6         | 22,6         | 27,1            | -3,3                  | -3,3                            | -7,8                  |
| Sverige | 21,3         | 24,4         | 22,7         | 28,7            |                       |                                 |                       |

\*Referanseperioden for medianen er 1990-2016 for Noreg, og 2002-2016 for dei fem norske elspotområda frå 7. mars 2016.

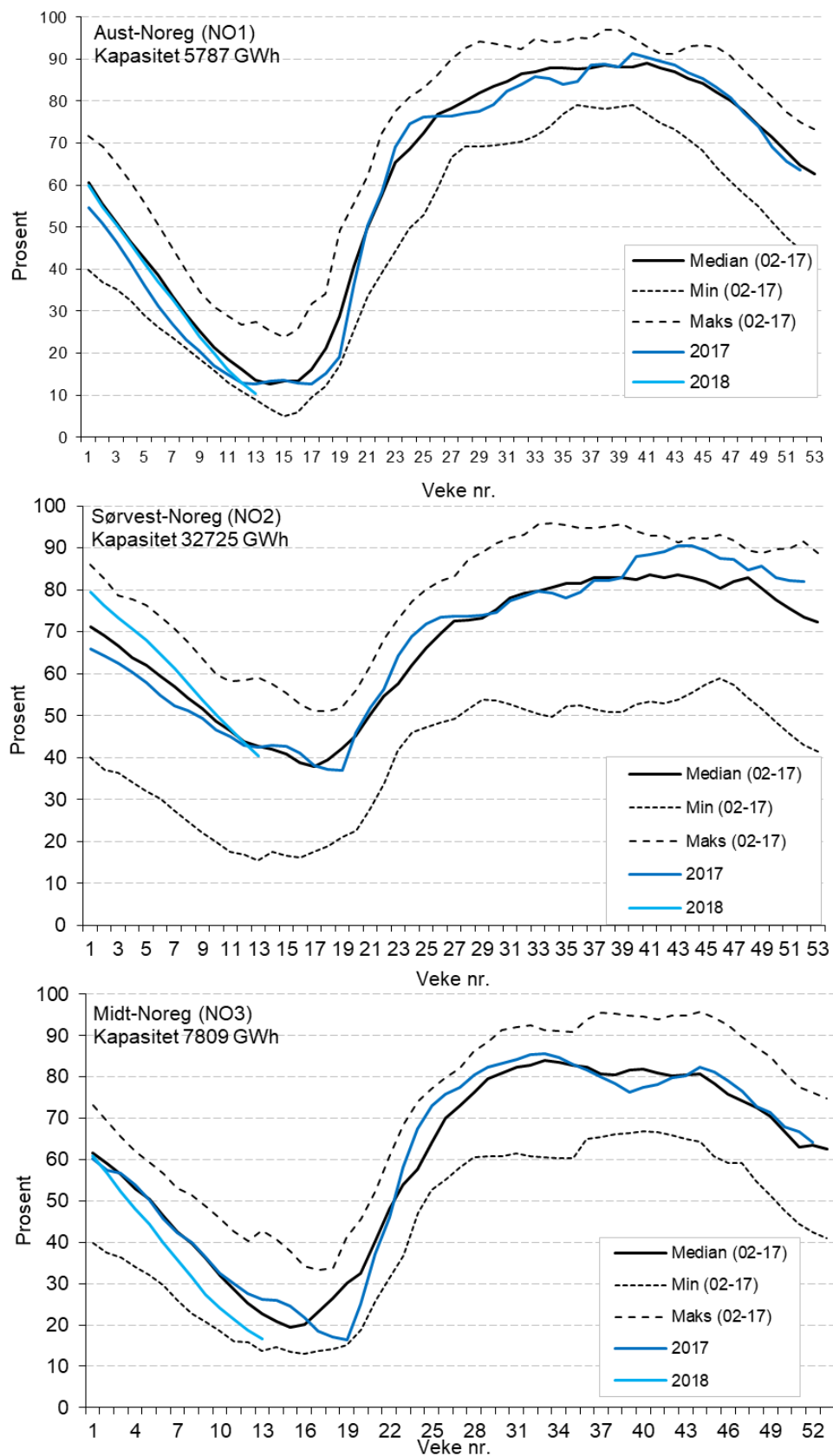
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

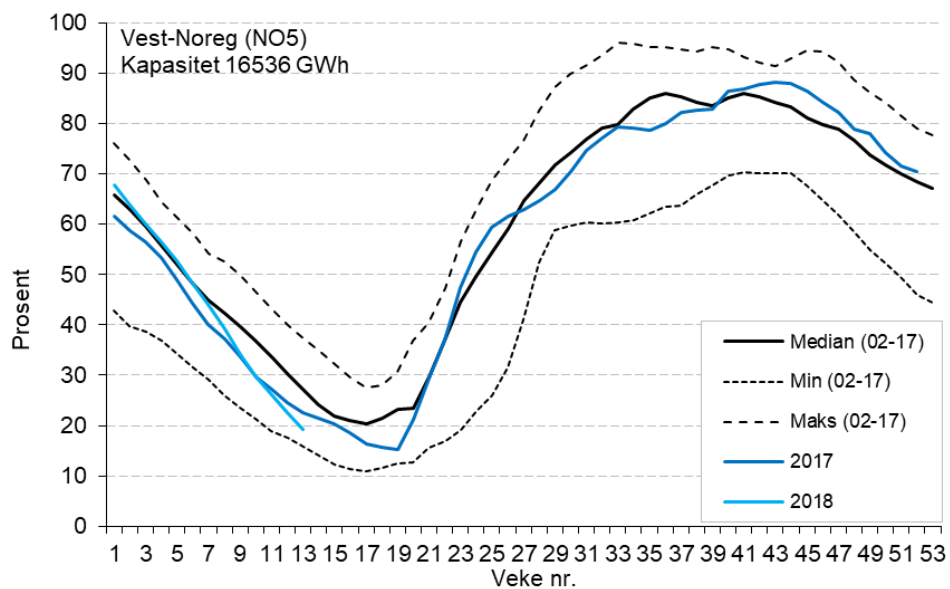
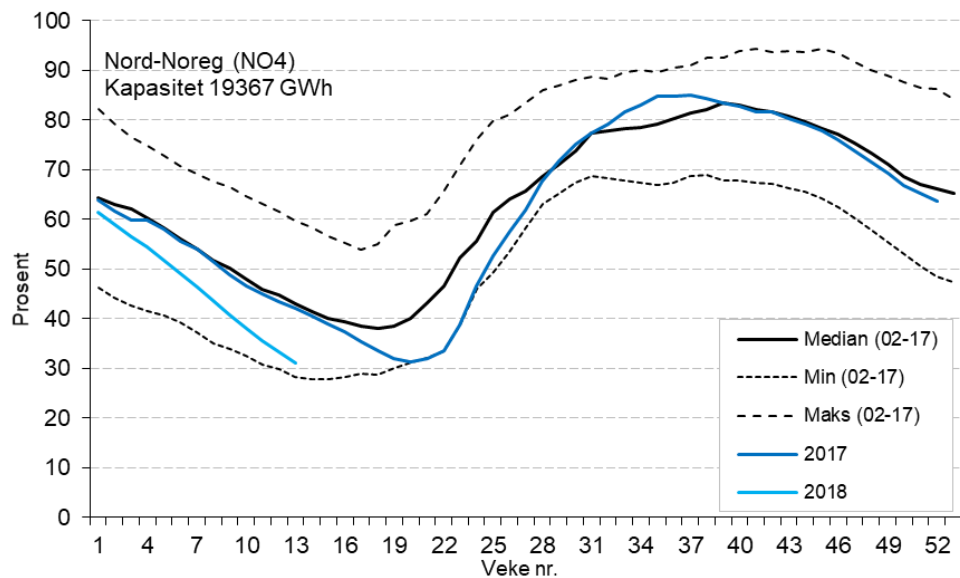


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

| TWh    | Veke 13 2018 | Veke 13 2017 | Veke 13 Normal | Differanse frå same veke i 2017 | Prosent av normal veke |
|--------|--------------|--------------|----------------|---------------------------------|------------------------|
| Tilsig | 0,3          | 1,9          | 0,8            | -1,6                            | 40                     |
| Nedbør | 0,6          | 2,6          | 2,3            | -2,0                            | 25                     |

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

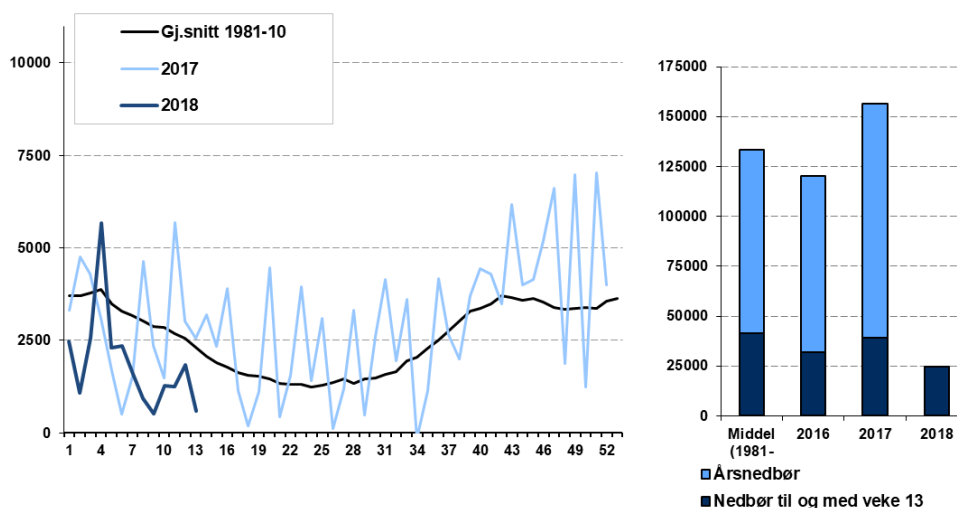
| TWh    | Veke 1-13 2018 | Normal | Diffanse fra normal |
|--------|----------------|--------|---------------------|
| Tilsig | 7,9            | 9,1    | -1,2                |
| Nedbør | 24,5           | 41,3   | -16,8               |

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

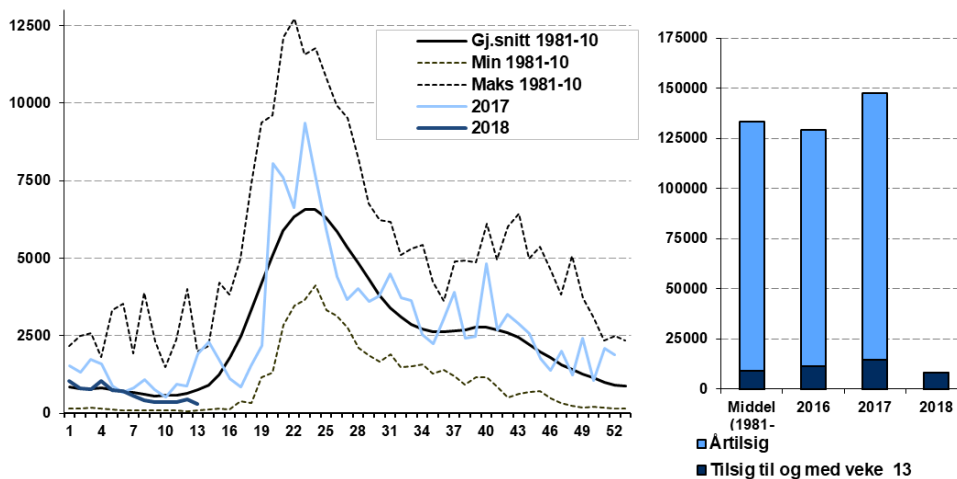
|        | TWh | Prosent av normal |
|--------|-----|-------------------|
| Tilsig | 0,3 | 37                |
| Nedbør | 3,6 | 171               |

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

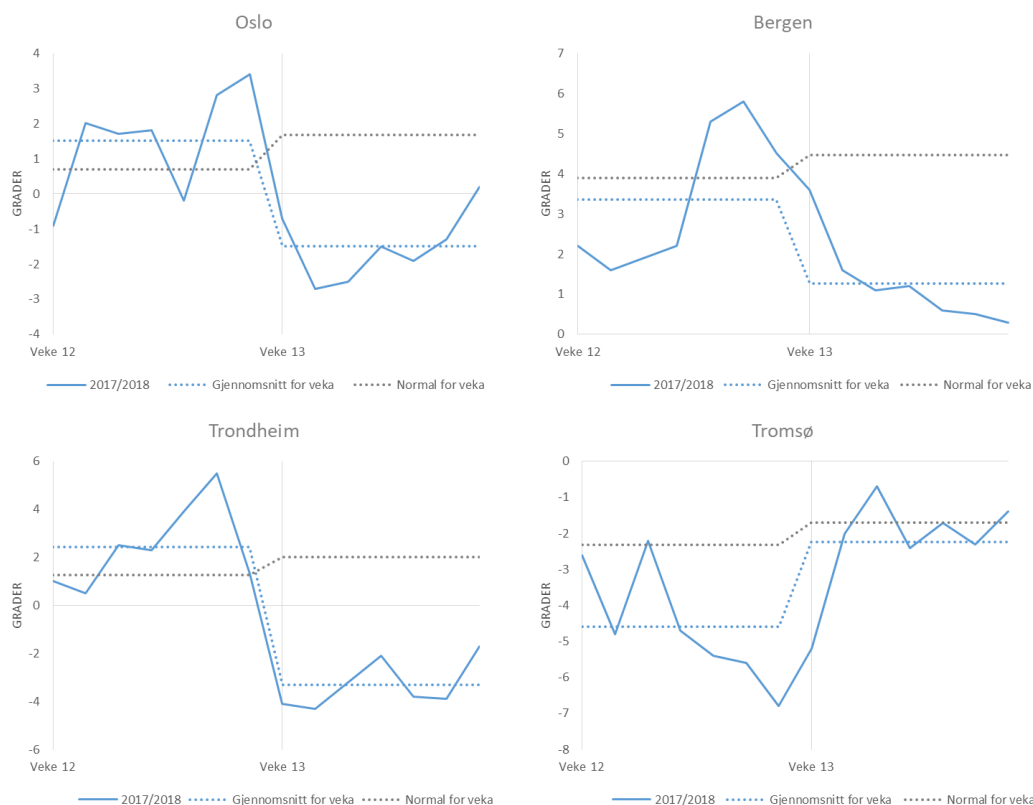
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



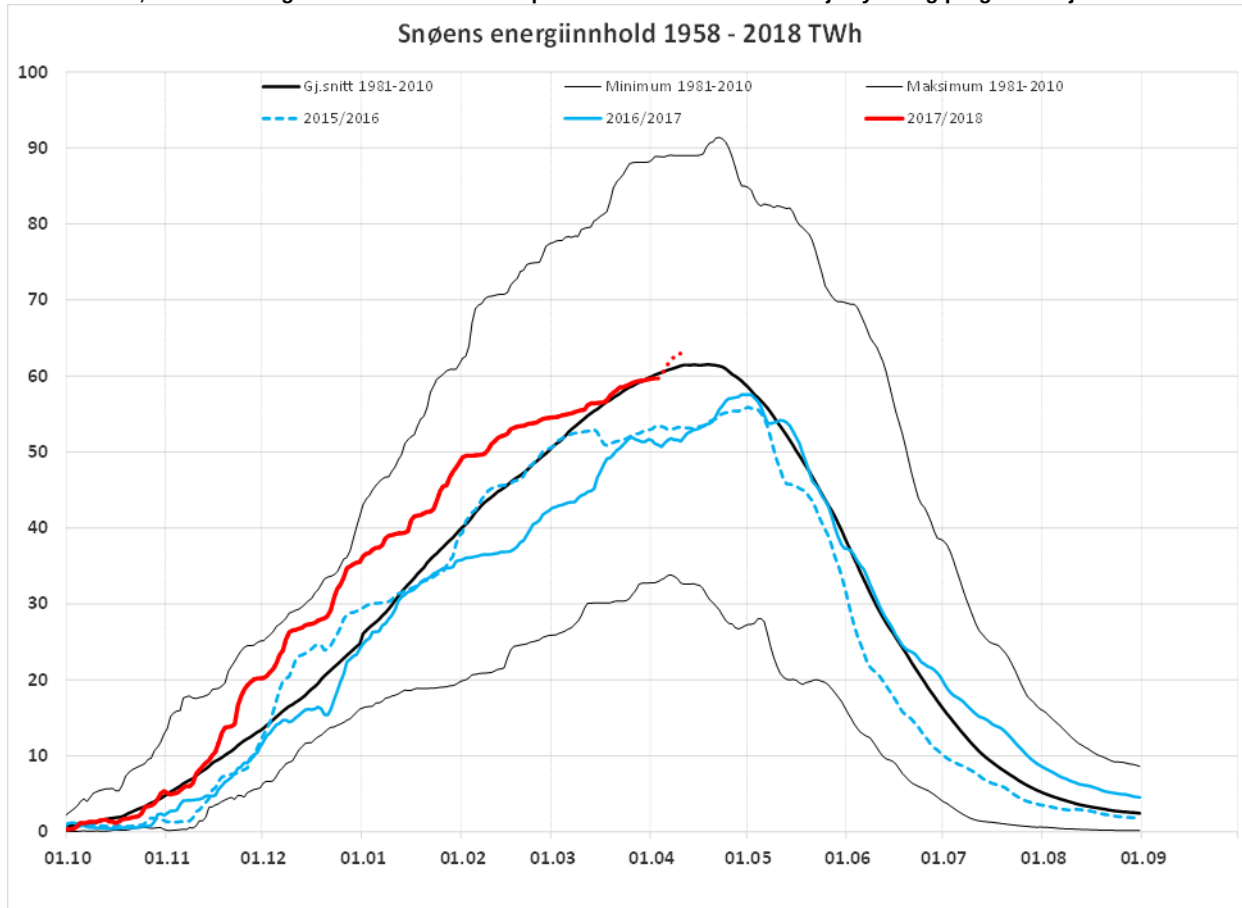
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



**Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor**



**Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2015/16, 2016/17 og 2017/18 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE**



## Produksjon, forbruk og utveksling

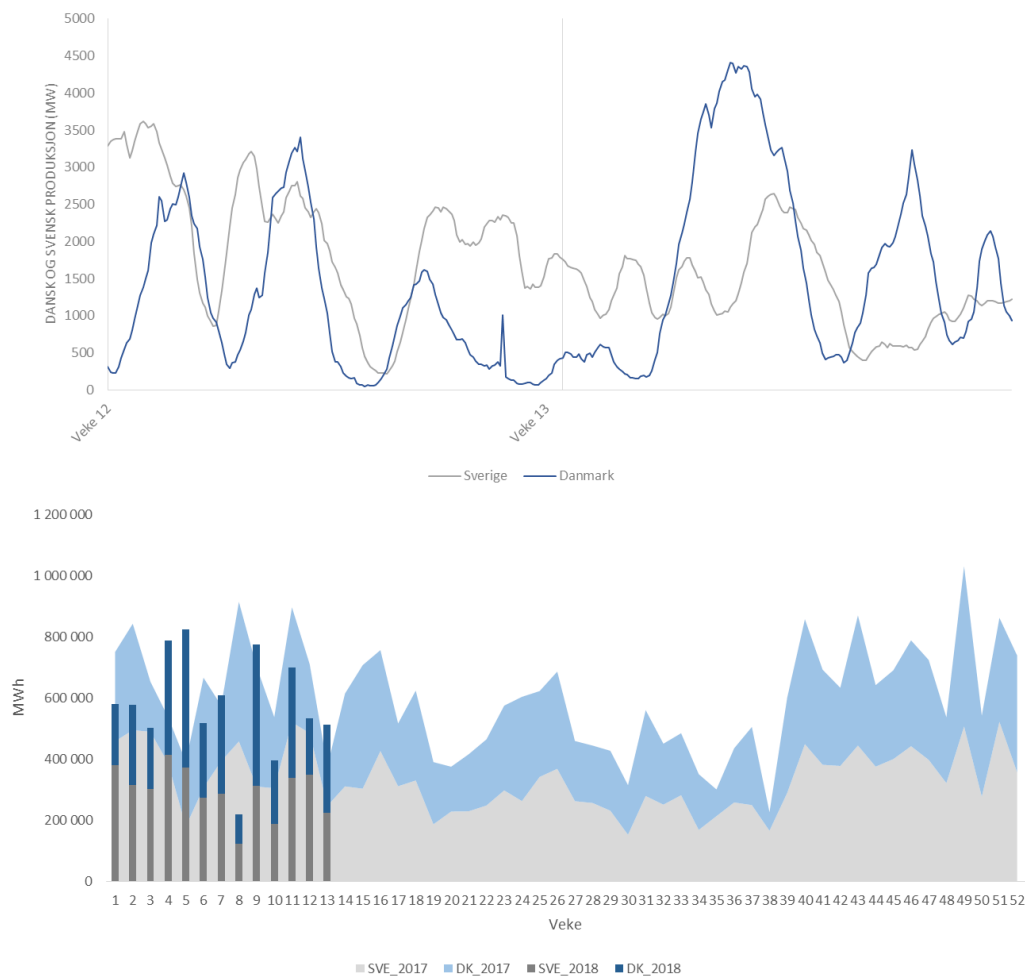
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

|                     | Veke 13 | Veke 12 | Endring frå<br>førre veke (GWh) | Endring frå<br>førre veke (%) |
|---------------------|---------|---------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i>   |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 774   | 2 988   | -213                            | -7 %                          |
| NO1                 | 213     | 248     | -35                             | -14 %                         |
| NO2                 | 1 157   | 1 222   | -65                             | -5 %                          |
| NO3                 | 248     | 283     | -35                             | -12 %                         |
| NO4                 | 582     | 596     | -13                             | -2 %                          |
| NO5                 | 574     | 639     | -64                             | -10 %                         |
| Sverige             | 3 318   | 3 473   | -156                            | -4 %                          |
| SE1                 | 514     | 509     | 5                               | 1 %                           |
| SE2                 | 713     | 854     | -141                            | -16 %                         |
| SE3                 | 1 902   | 1 970   | -69                             | -3 %                          |
| SE4                 | 188     | 140     | 49                              | 35 %                          |
| Danmark             | 797     | 725     | 71                              | 10 %                          |
| Jylland             | 535     | 479     | 56                              | 12 %                          |
| Sjælland            | 262     | 247     | 15                              | 6 %                           |
| Finland             | 1 512   | 1 577   | -64                             | -4 %                          |
| Norden              | 8 401   | 8 763   | -362                            | -4 %                          |
| <i>Forbruk</i>      |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 946   | 3 016   | -69                             | -2 %                          |
| NO1                 | 844     | 867     | -23                             | -3 %                          |
| NO2                 | 788     | 802     | -14                             | -2 %                          |
| NO3                 | 542     | 550     | -8                              | -1 %                          |
| NO4                 | 415     | 434     | -20                             | -5 %                          |
| NO5                 | 358     | 362     | -4                              | -1 %                          |
| Sverige             | 3 060   | 3 044   | 16                              | 1 %                           |
| SE1                 | 202     | 205     | -4                              | -2 %                          |
| SE2                 | 345     | 330     | 15                              | 4 %                           |
| SE3                 | 1 952   | 1 947   | 4                               | 0 %                           |
| SE4                 | 562     | 562     | -0                              | 0 %                           |
| Danmark             | 657     | 700     | -43                             | -6 %                          |
| Jylland             | 389     | 415     | -26                             | -6 %                          |
| Sjælland            | 268     | 285     | -17                             | -6 %                          |
| Finland             | 1 850   | 1 868   | -18                             | -1 %                          |
| Norden              | 8 514   | 8 628   | -114                            | -1 %                          |
| <i>Nettoeksport</i> |         |         |                                 |                               |
| Norge               | -172    | -28     | -144                            |                               |
| Sverige             | 257     | 429     | -172                            |                               |
| Danmark             | 139     | 26      | 114                             |                               |
| Finland             | -338    | -291    | -47                             |                               |
| Norden              | -113    | 135     | -249                            |                               |

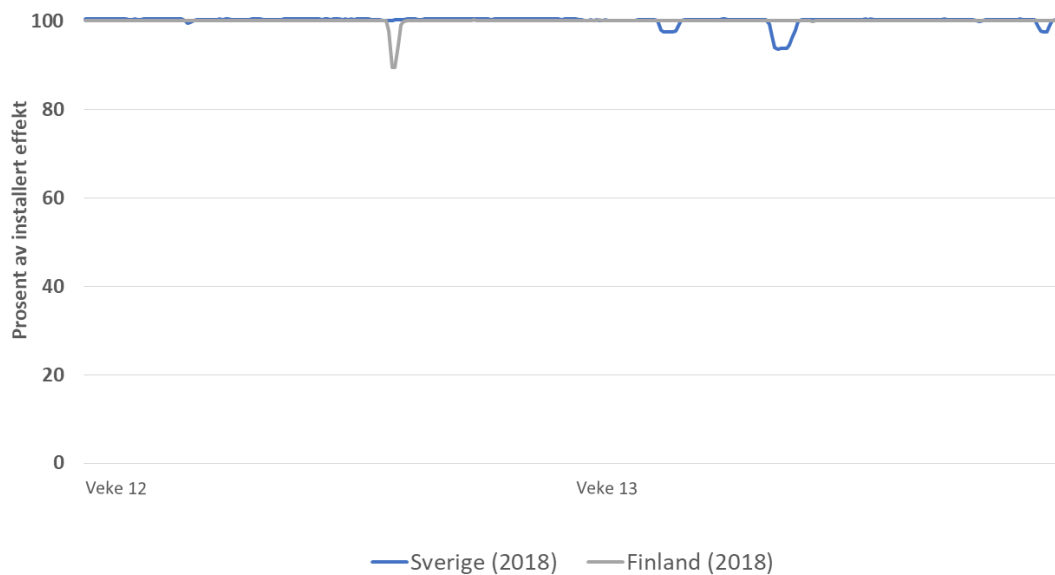
\*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9: Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).





## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

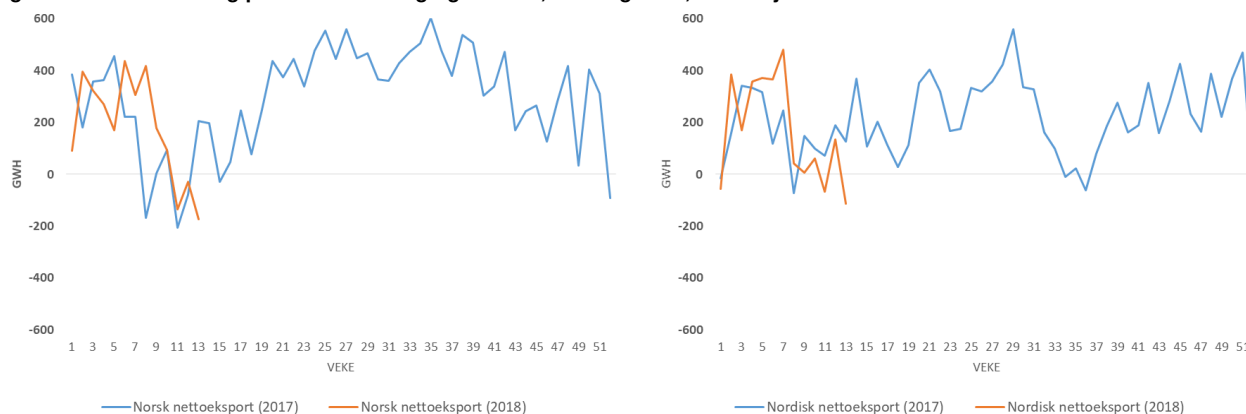
| Norge (TWh)  | Til no i år | Same periode (2017) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon   | 44,9        | 41,7                | 7,1         | 3,2           |
| Forbruk      | 42,5        | 39,6                | 6,7         | 2,9           |
| Nettoeksport | 2,4         | 2,0                 |             | 0,3           |

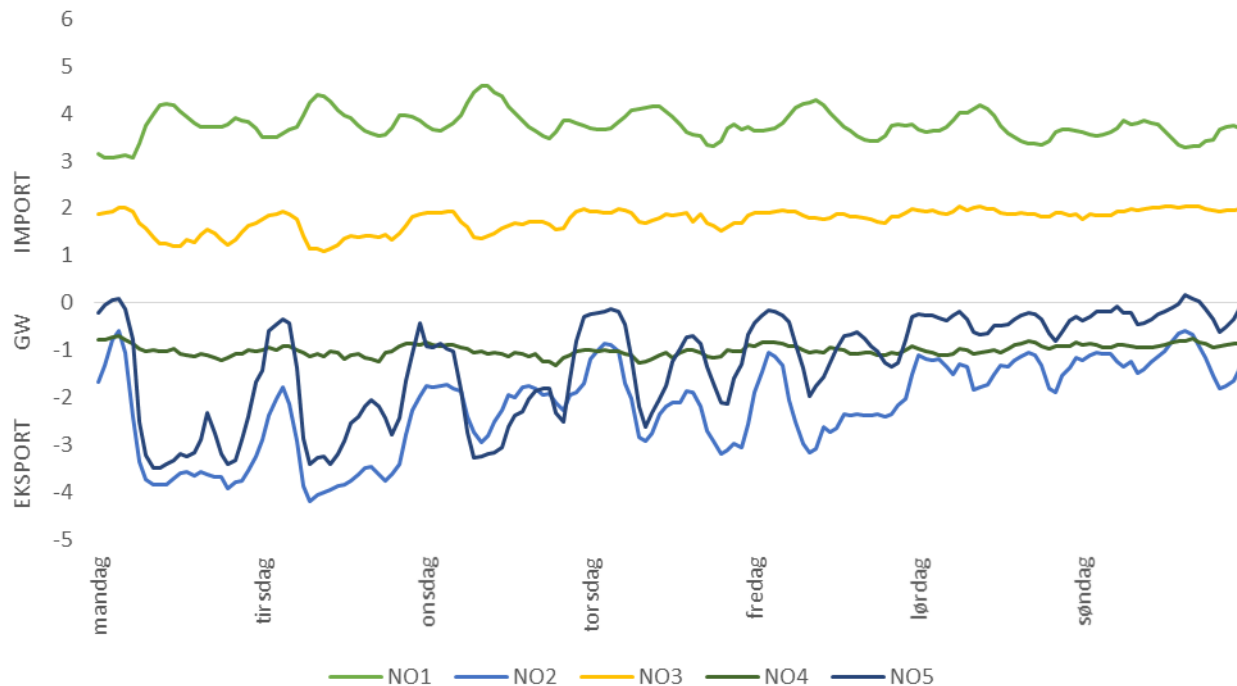
| Norden (TWh) | Til no i år | Same periode (2017) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon   | 122,4       | 116,1               | 5,2         | 6,3           |
| Forbruk      | 120,3       | 114,0               | 5,2         | 6,3           |
| Nettoeksport | 2,1         | 2,1                 |             | 0,1           |

## Utteksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



The map illustrates the Baltic Sea region with fish stock status and migration data for 2014. The countries are color-coded: Norway (blue), Sweden (white), Finland (white), Russia (red), Estonia (red), Latvia (red), Lithuania (red), Poland (red), Germany (green), and the Netherlands (green). Arrows indicate migration between countries, with numbers in parentheses representing stock status. The map shows a complex network of migration routes and stock levels across the region.

\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjewe tal for fysisk flyt.

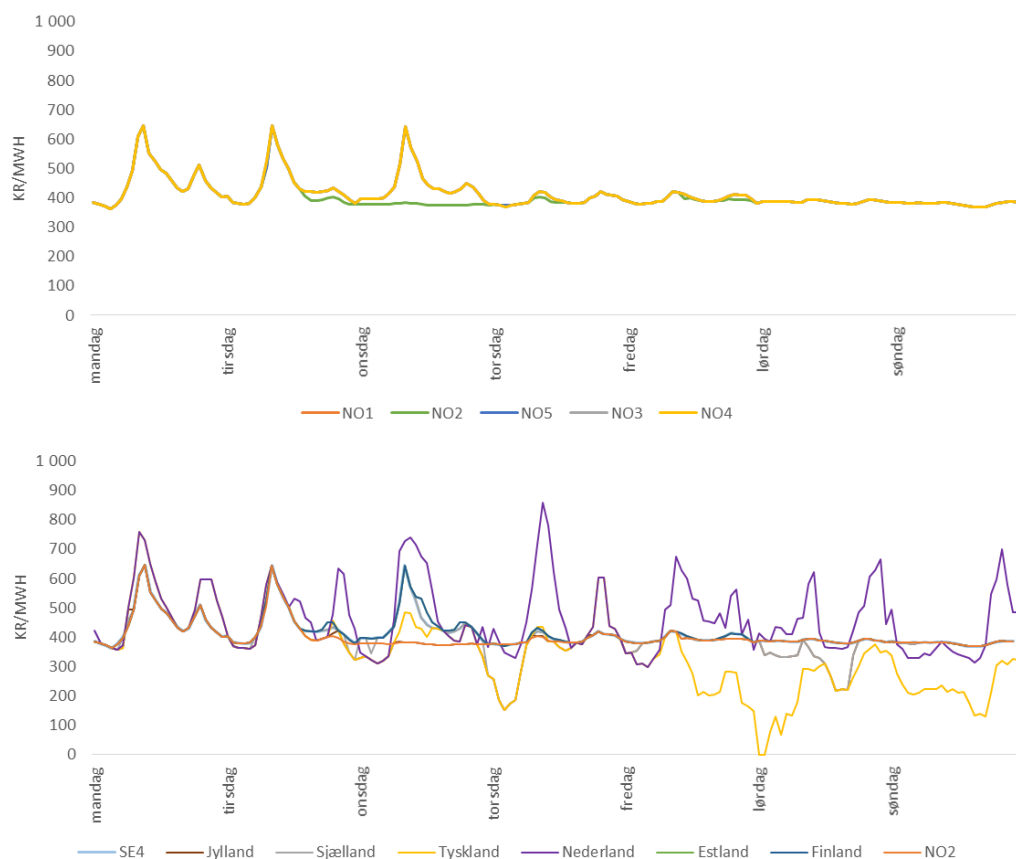
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

| kr/MWh    | Veke 13 | Veke 12 | Veke 13 (2017) | Endring frå<br>førre veke (%) | Endring frå<br>i fjor (%) |
|-----------|---------|---------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1       | 413,9   | 403,2   | 267,7          | 2,6                           | 54,6                      |
| NO2       | 402,3   | 398,1   | 266,4          | 1,0                           | 51,0                      |
| NO3       | 414,0   | 404,2   | 283,6          | 2,4                           | 46,0                      |
| NO4       | 414,0   | 403,0   | 225,7          | 2,7                           | 83,4                      |
| NO5       | 413,9   | 400,4   | 266,4          | 3,4                           | 55,3                      |
| SE1       | 414,0   | 402,8   | 282,2          | 2,8                           | 46,7                      |
| SE2       | 414,0   | 402,8   | 282,2          | 2,8                           | 46,7                      |
| SE3       | 414,0   | 402,8   | 282,2          | 2,8                           | 46,7                      |
| SE4       | 414,0   | 407,3   | 282,2          | 1,6                           | 46,7                      |
| Finland   | 415,5   | 403,1   | 282,7          | 3,1                           | 47,0                      |
| Jylland   | 384,6   | 404,1   | 283,3          | -4,8                          | 35,8                      |
| Sjælland  | 398,1   | 408,8   | 285,1          | -2,6                          | 39,6                      |
| Estland   | 415,5   | 403,0   | 282,6          | 3,1                           | 47,0                      |
| System    | 408,2   | 403,2   | 269,0          | 1,2                           | 51,8                      |
| Nederland | 464,4   | 483,8   | 307,6          | -4,0                          | 51,0                      |
| Tyskland  | 348,3   | 434,6   | 296,3          | -19,9                         | 17,5                      |
| Polen     | 414,8   | 506,5   | 314,4          | -18,1                         | 31,9                      |
| Litauen   | 417,9   | 415,4   | 282,6          | 0,6                           | 47,9                      |

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



## Terminmarknaden

Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub> kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh)     |                 | Veke 13 | Veke 12 | Endring (%) |
|---------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX                | Mars            | 364,1   | 375,8   | -3,1        |
|                           | 2. kvartal 2018 | 305,3   | 313,5   | -2,6        |
|                           | 3. kvartal 2018 | 269,7   | 275,3   | -2,0        |
| EEX OMX                   | 2. kvartal 2018 | 313,4   | 316,4   | -0,9        |
|                           | 3. kvartal 2018 | 340,5   | 335,2   | 1,6         |
| CO <sub>2</sub> (kr/tonn) | Desember 2018   | 124,5   | 119,9   | 3,9         |
|                           | Desember 2019   | 125,2   | 120,7   | 3,8         |

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

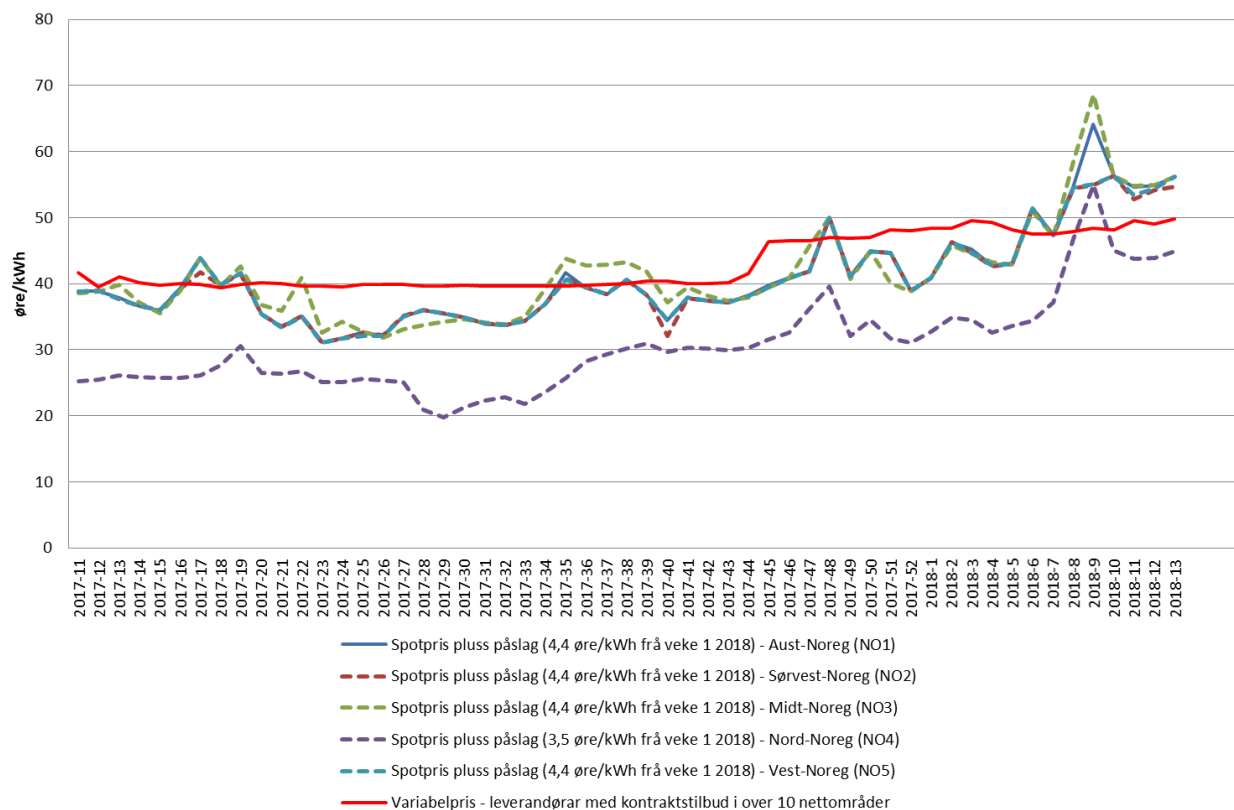
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet\*\*, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen\*\*\* og NVE.

| Øre/kWh                             |                                        | Veke 13 2018 | Veke 12 2018 | Veke 13 2017 | Endring frå<br>førre veke | Endring frå<br>tilsvarande<br>veke i fjor |
|-------------------------------------|----------------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------|-------------------------------------------|
| Variabelpris<br>kontrakt*           | Snitt frå eit utval av<br>leverandørar | 49,8         | 49,0         | 41,0         | 0,8                       | 8,8                                       |
|                                     |                                        | Veke 13 2018 | Veke 12 2018 | Veke 13 2017 | Endring frå<br>førre veke | Endring frå<br>tilsvarande<br>veke i fjor |
| Marknadspris- /<br>spotpriskontrakt | Aust-Noreg (NO1)                       | 56,2         | 54,8         | 37,9         | 1,4                       | 18,3                                      |
|                                     | Sørvest-Noreg (NO2)                    | 54,7         | 54,2         | 37,7         | 0,5                       | 17,0                                      |
|                                     | Midt-Noreg (NO3)                       | 56,2         | 54,9         | 39,9         | 1,3                       | 16,3                                      |
|                                     | Nord-Noreg (NO4)                       | 45,0         | 43,8         | 26,1         | 1,2                       | 18,9                                      |
|                                     | Vest-Noreg (NO5)                       | 56,2         | 54,5         | 37,7         | 1,7                       | 18,5                                      |
|                                     |                                        | Veke 13 2018 | Veke 12 2018 | Veke 13 2017 | Endring frå<br>førre veke | Endring frå<br>tilsvarande<br>veke i fjor |
| Fastpriskontrakt                    | 1 år (snitt Noreg)                     | 50,1         | 49,3         | 35,7         | 0,8                       | 14,4                                      |
|                                     | 3 år (snitt Noreg)                     | 45,1         | 44,1         | 36,5         | 1,0                       | 8,6                                       |
|                                     | 1 år (snitt Sverige)                   | 52,9         | 52,0         | 45,2         | 0,9                       | 7,7                                       |
|                                     | 3 år (snitt Sverige)                   | 49,2         | 48,5         | 43,2         | 0,7                       | 6,0                                       |

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 15 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt\* og spotpriskontrakt\*\* med eit påslag på 4,4 øre/kWh\*\*\*. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

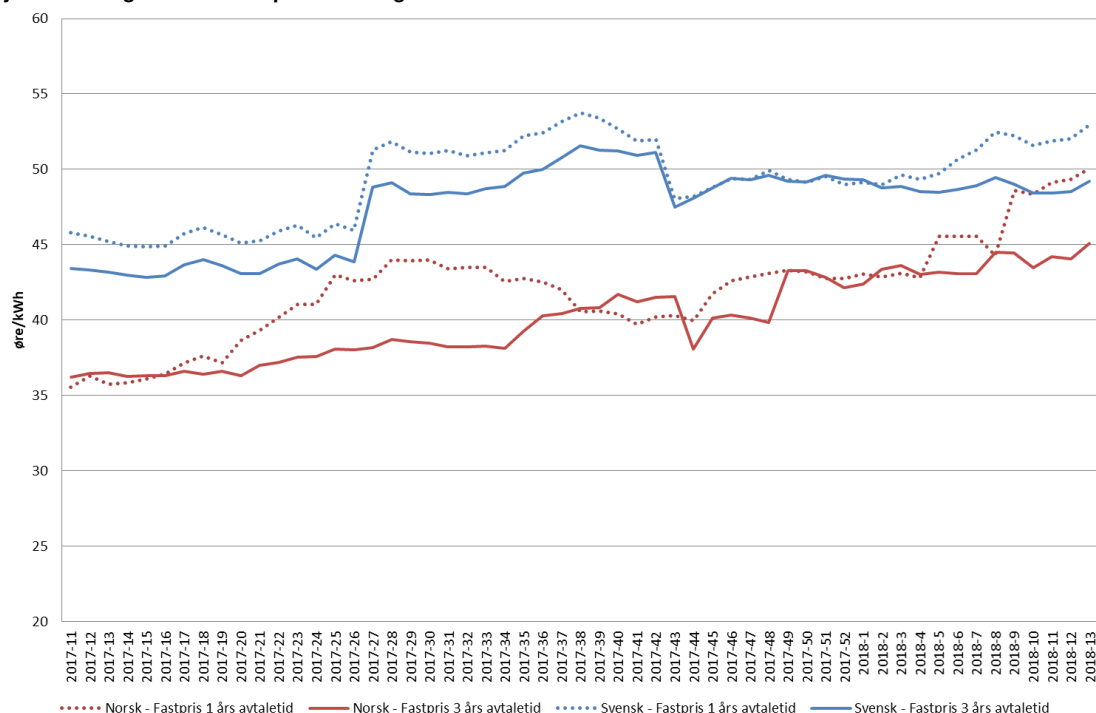


\* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

\*\*Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

\*\*\* NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 16 Utviklinga dei siste 52 vekene i prisane for norske\* og svenske\*\* eitt- og treårige fastpriskontraktar\*\*\*, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



\* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 8 Vekeutvikling i straumkostnaden\* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige\*\*\* og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.\*\*\* Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet\*\*\*\*, Nord Pool Spot og NVE.

|                               |                         | NOK        | Berekna<br>straumkost<br>nad for<br>veke 13<br>2018 | Berekna<br>straumkost<br>nad for<br>veke 12<br>2018 | Endring frå<br>førre veke | Berekna<br>straumkost<br>nad for<br>veke 13<br>2017 | Berekna<br>straumkost<br>nad hittil i<br>2018 | Differanse<br>frå 2017 til<br>no i år |
|-------------------------------|-------------------------|------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------|---------------------------------------|
| Marknadspris/spotpriskontrakt | Aust-Noreg<br>(NO1)     | 10 000 kWh | 125                                                 | 130                                                 | -5                        | 84                                                  | 1748                                          | 372                                   |
|                               |                         | 20 000 kWh | 251                                                 | 261                                                 | -10                       | 169                                                 | 3495                                          | 744                                   |
|                               |                         | 40 000 kWh | 501                                                 | 521                                                 | -20                       | 338                                                 | 6991                                          | 1488                                  |
|                               | Sørvest-<br>Noreg (NO2) | 10 000 kWh | 122                                                 | 129                                                 | -7                        | 84                                                  | 1711                                          | 352                                   |
|                               |                         | 20 000 kWh | 244                                                 | 258                                                 | -13                       | 168                                                 | 3422                                          | 705                                   |
|                               |                         | 40 000 kWh | 488                                                 | 515                                                 | -27                       | 336                                                 | 6844                                          | 1409                                  |
|                               | Midt-Noreg<br>(NO3)     | 10 000 kWh | 125                                                 | 131                                                 | -5                        | 89                                                  | 1767                                          | 392                                   |
|                               |                         | 20 000 kWh | 251                                                 | 261                                                 | -10                       | 178                                                 | 3534                                          | 784                                   |
|                               |                         | 40 000 kWh | 502                                                 | 522                                                 | -21                       | 356                                                 | 7067                                          | 1569                                  |
|                               | Nord-Noreg<br>(NO4)     | 10 000 kWh | 100                                                 | 104                                                 | -4                        | 58                                                  | 1377                                          | 442                                   |
|                               |                         | 20 000 kWh | 201                                                 | 208                                                 | -8                        | 116                                                 | 2754                                          | 884                                   |
|                               |                         | 40 000 kWh | 401                                                 | 417                                                 | -15                       | 233                                                 | 5508                                          | 1768                                  |
|                               | Vest-Noreg<br>(NO5)     | 10 000 kWh | 125                                                 | 129                                                 | -4                        | 84                                                  | 1718                                          | 367                                   |
|                               |                         | 20 000 kWh | 251                                                 | 259                                                 | -8                        | 168                                                 | 3435                                          | 734                                   |
|                               |                         | 40 000 kWh | 501                                                 | 518                                                 | -16                       | 337                                                 | 6871                                          | 1468                                  |
| Variabelpris<br>kontrakt      |                         | 10 000 kWh | 117                                                 | 122                                                 | -5                        | 93                                                  | 1754                                          | 251                                   |
|                               |                         | 20 000 kWh | 222                                                 | 233                                                 | -11                       | 183                                                 | 3375                                          | 419                                   |
|                               |                         | 40 000 kWh | 434                                                 | 456                                                 | -22                       | 362                                                 | 6621                                          | 761                                   |

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

\*\* NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

\*\*\* Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>1</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidane til Nord Pool.

### Produksjon

| Type      | Område | Eining           | Dato frå   | Dato til   | Varigheit | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned   | SE1    | Seitevare        | 2018-03-19 | 2018-07-27 | 130 dagar | 225             | 225                | Link 5       |
| Planned   | SE4    | Karlshamn G2     | 2018-03-16 | 2018-05-25 | 70 dagar  | 335             | 335                | Link 8       |
| Unplanned | NO2    | Kvilldal G1      | 2017-07-06 | 2018-06-01 | 330 dagar | 310             | 0-310              | Link 9       |
| Planned   | DK2    | Asnæsværket ASV5 | 2018-04-01 | 2018-12-31 | 275 dagar | 640             | 640                | Link 11      |
| Planned   | DK2    | Asnæsværket ASV5 | 2018-03-31 | 2019-01-01 | 275 dagar | 640             | 640                | Link 13      |

### Overføring

| Type      | Publisert av | Eining          | Dato frå   | Dato til   | Varigheit | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------------|-----------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned   | Energinet    | DK1 → DE-TenneT | 2018-01-01 | 2018-12-31 | 364 dagar | 1780            | 1080               | Link 14      |
| Planned   | Energinet    | DE-TenneT → DK1 | 2018-01-01 | 2018-12-31 | 364 dagar | 1500            | 800                | Link 14      |
| Unplanned | Statnett SF  | NO2 → NL        | 2018-03-20 | 2018-04-25 | 36 dagar  | 723             | 723                | Link 1       |
| Unplanned | Statnett SF  | NL → NO2        | 2018-03-20 | 2018-04-25 | 36 dagar  | 723             | 723                | Link 1       |
| Planned   | Statnett SF  | NO2 → NO1       | 2018-03-26 | 2018-03-28 | 2 dagar   | 3500            | 600                | Link 3       |
| Planned   | Statnett SF  | NO2 → NO1       | 2017-10-02 | 2018-08-31 | 333 dagar | 3500            | 400                | Link 6       |
| Planned   | Statnett SF  | NO1A → NO1      | 2017-10-02 | 2018-08-31 | 333 dagar | 6850            | 550-1450           | Link 6       |
| Planned   | Statnett SF  | NO2 → NL        | 2018-03-12 | 2018-04-21 | 40 dagar  | 723             | 523                | Link 7       |
| Planned   | Statnett SF  | NL → NO2        | 2018-03-12 | 2018-04-21 | 40 dagar  | 723             | 23                 | Link 7       |
| Unplanned | Statnett SF  | NO2 → NO1       | 2017-10-02 | 2018-08-31 | 332 dagar | 3500            | 400                | Link 12      |
| Unplanned | Statnett SF  | NO1A → NO1      | 2017-10-02 | 2018-08-31 | 332 dagar | 6850            | 550                | Link 12      |
| Unplanned | TenneT       | DE-TenneT → SE4 | 2018-03-20 | 2018-05-01 | 41 dagar  | 600             | 600                | Link 2       |
| Unplanned | TenneT       | SE4 → DE-TenneT | 2018-03-20 | 2018-05-01 | 41 dagar  | 615             | 615                | Link 2       |

<sup>1</sup> Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")