

Kraftsituasjonen veke 14, 2020

Lågaste vekeprisen sidan 2000

Gjennomsnittleg kraftpris for Noreg var 5,6 øre/kWh førre veke. Dette er den lågaste vekeprisen sidan sommaren 2000. Også marsprisen vart rekordlåg i Noreg, med ein gjennomsnittleg pris på 9,4 øre/kWh. Den høge hydrologiske balansen er blant årsakene til den låge kraftprisen. Den gode ressursituasjonen saman med blant anna økt vindkraftkapasitet i Norden har i tillegg bidratt til rekordhøg nettoeksport frå Norden i 2020, samanlikna med same periode dei siste 15 åra.

Vêr og hydrologi

I veke 14 var temperaturen 0 - 3 grader under gjennomsnittet for heile landet. I veke 15 er det venta temperaturar 0 - 2 grader under gjennomsnittet for heile landet.

I veke 14 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 0,9 TWh. Det er 85 prosent av normalen for veka. I veke 15 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, som er 55 prosent av normalen for veka.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 15 er om lag 83 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar er det venta eit auka snømagasin med om lag 1 TWh i løpet av veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

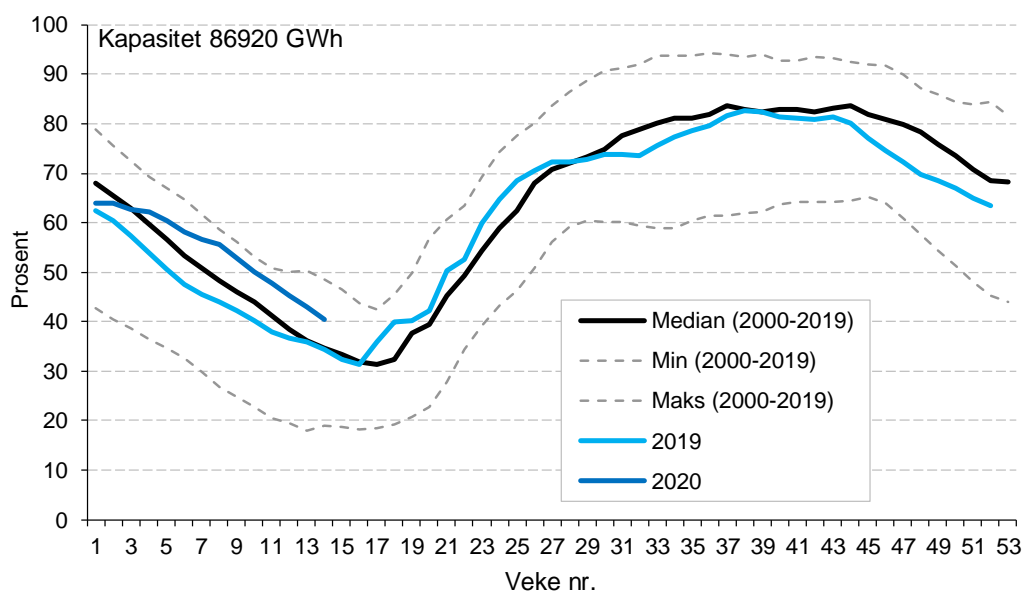
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

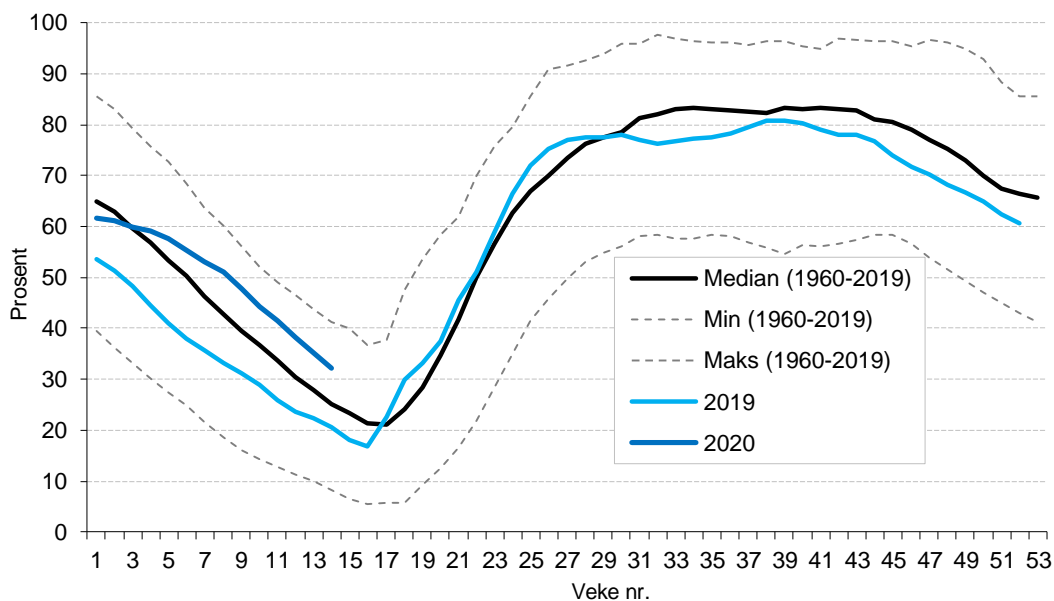
| | Prosent | | | | Endring frå sist veke | Prosentteiningar | |
|---------|--------------|--------------|--------------|-----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | Veke 14 2020 | Veke 13 2020 | Veke 14 2019 | Median* veke 14 | | Differanse frå same veke i 2019 | Differanse frå median |
| Norge | 40,6 | 42,9 | 34,5 | 34,6 | -2,4 | 6,1 | 6,0 |
| NO1 | 22,0 | 25,7 | 14,6 | 13,7 | -3,7 | 7,4 | 8,3 |
| NO2 | 52,4 | 55,0 | 43,5 | 42,5 | -2,5 | 8,9 | 9,9 |
| NO3 | 31,1 | 33,7 | 27,4 | 20,1 | -2,5 | 3,7 | 11,0 |
| NO4 | 35,1 | 36,1 | 34,1 | 41,3 | -1,0 | 1,0 | -6,2 |
| NO5 | 34,7 | 37,7 | 27,6 | 25,3 | -3,1 | 7,1 | 9,4 |
| Sverige | 32,3 | 35,3 | 20,5 | 25,2 | -3,0 | 11,8 | 7,1 |

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

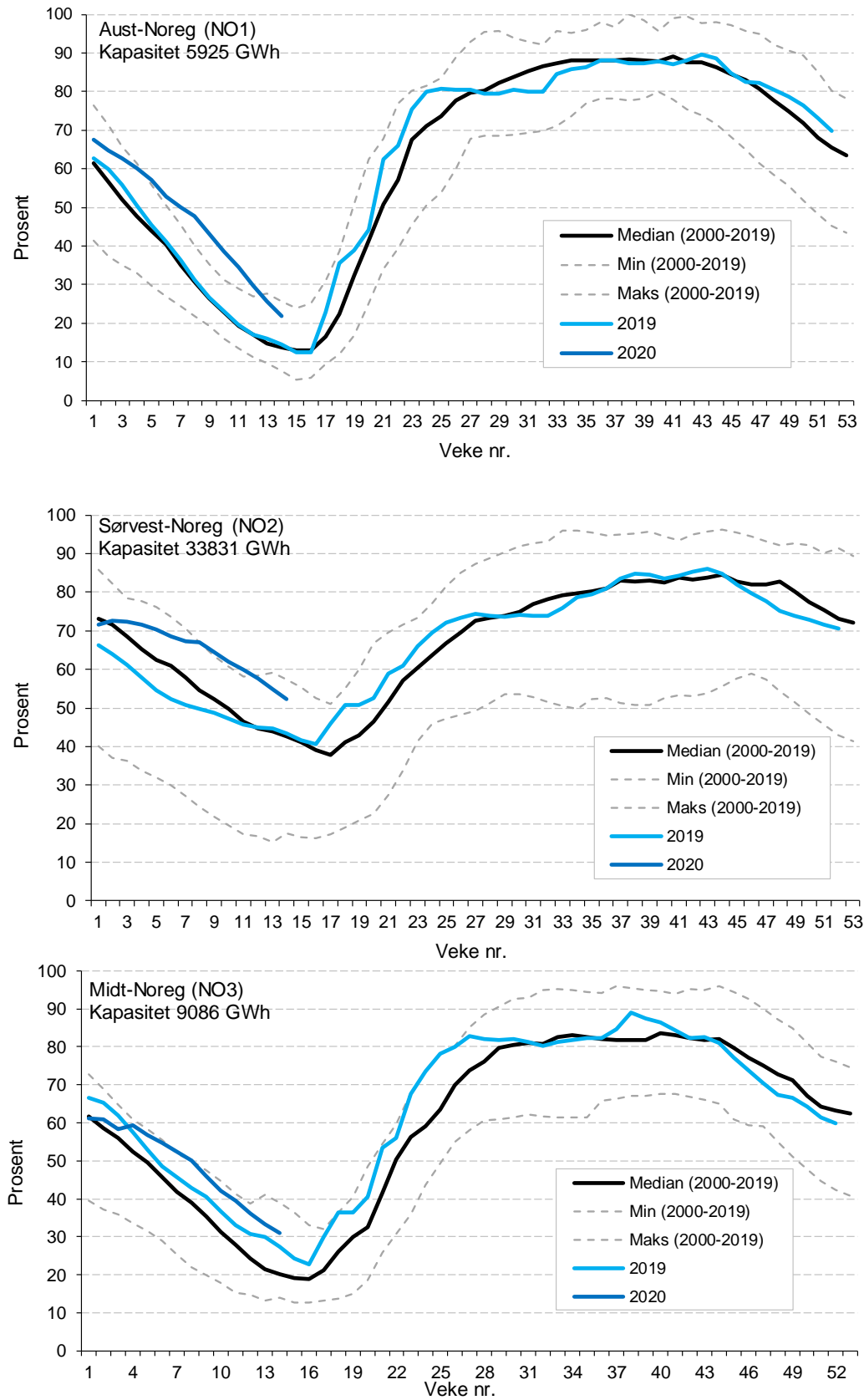
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

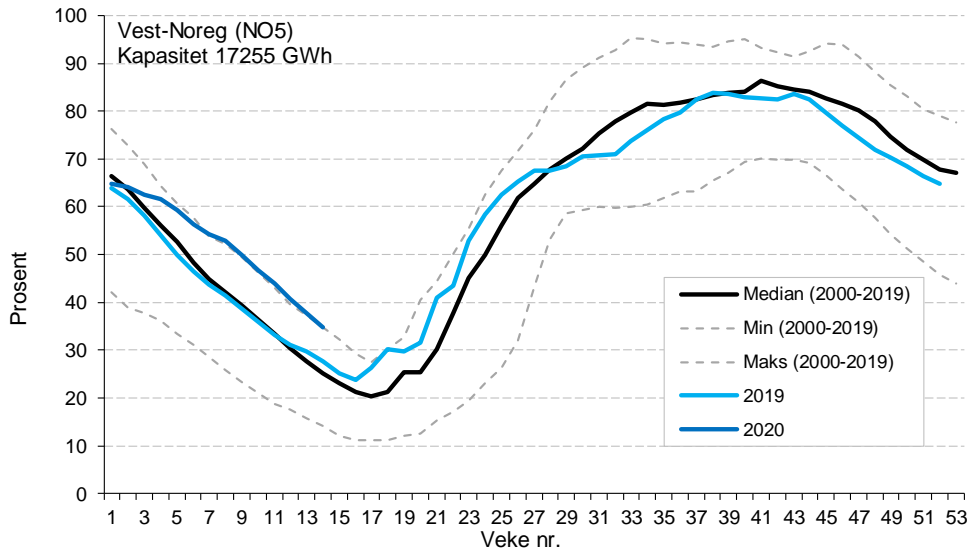
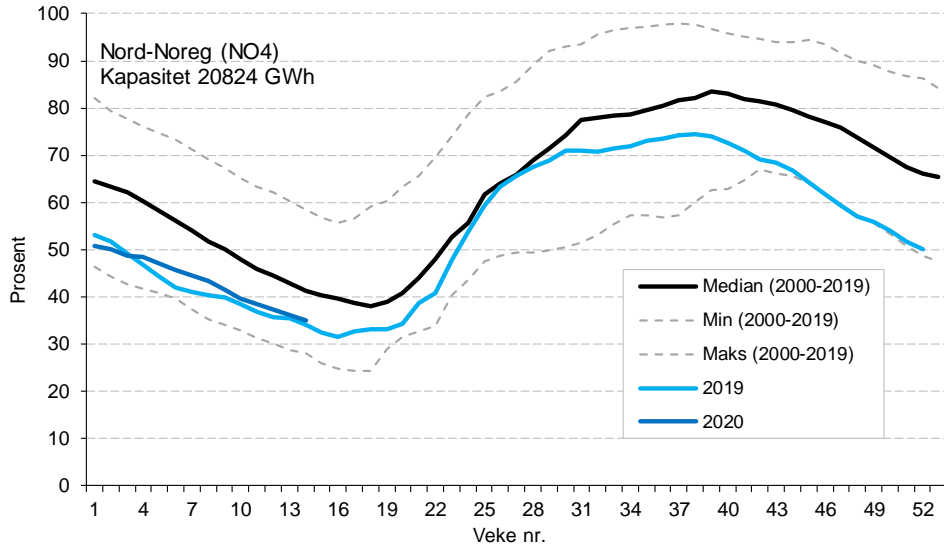


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

| TWh | Veke 14 2020 | Veke 14 2019 | Veke 14 Normal | Differanse frå same veke i 2019 | Prosent av normal veke |
|--------|--------------|--------------|----------------|---------------------------------|------------------------|
| Tilsig | 0,9 | 1,0 | 1,1 | -0,1 | 84 |
| Nedbør | 3,5 | 0,7 | 2,4 | 2,8 | 149 |

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

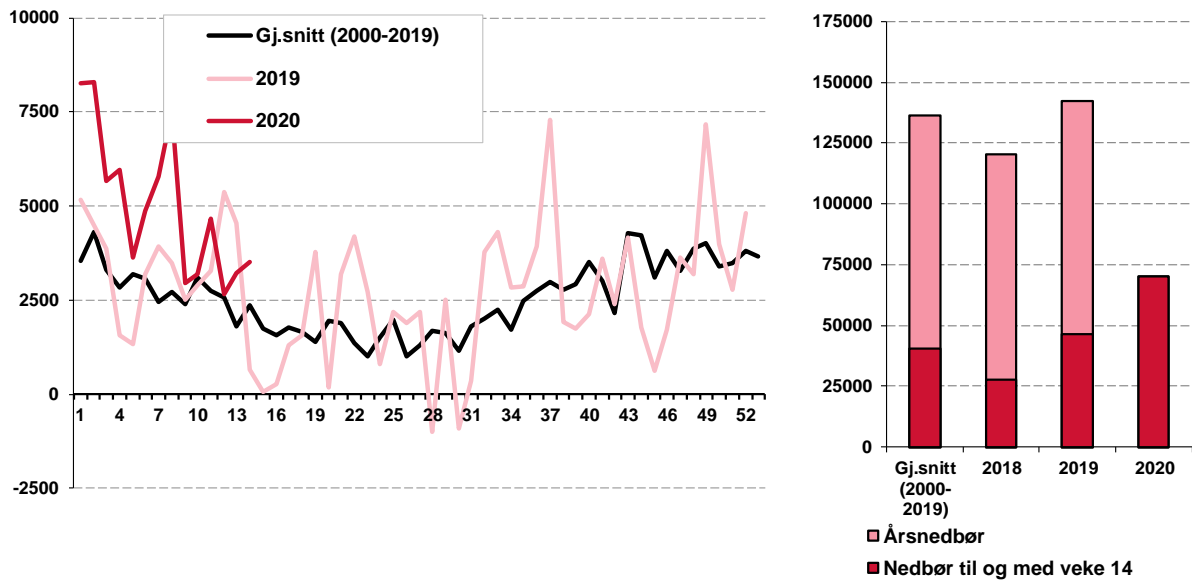
| TWh | Veke 1-14 2020 | Normal | Differanse frå normal |
|--------|----------------|--------|-----------------------|
| Tilsig | 19,6 | 10,4 | 9,2 |
| Nedbør | 70,2 | 40,4 | 29,8 |

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

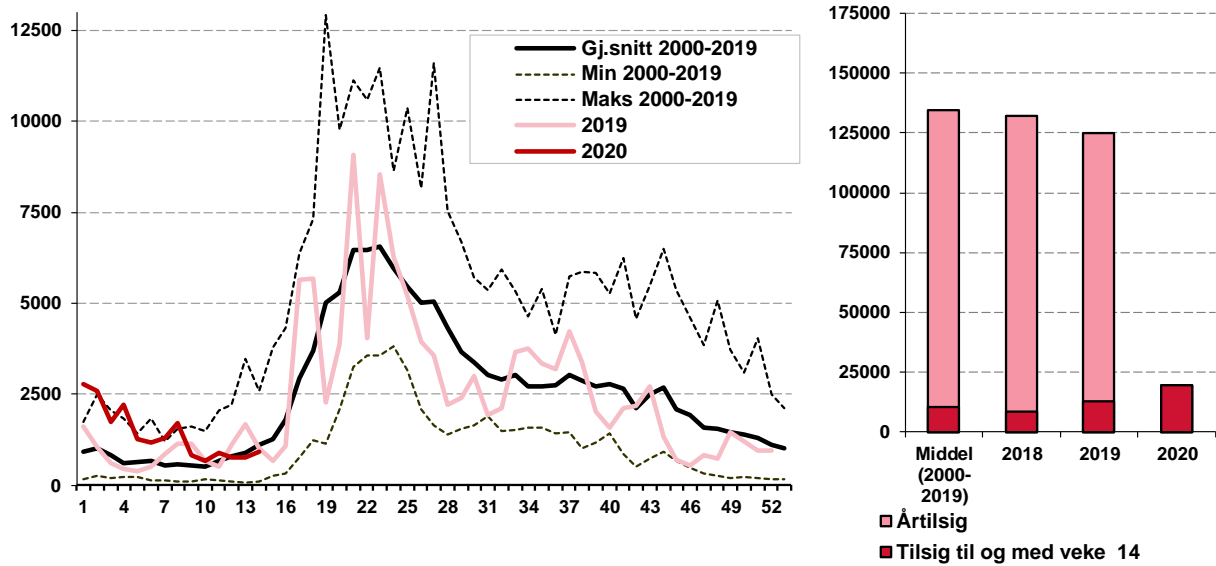
| | TWh | Prosent av normal |
|--------|-----|-------------------|
| Tilsig | 0,7 | 55 |
| Nedbør | 1,7 | 95 |

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

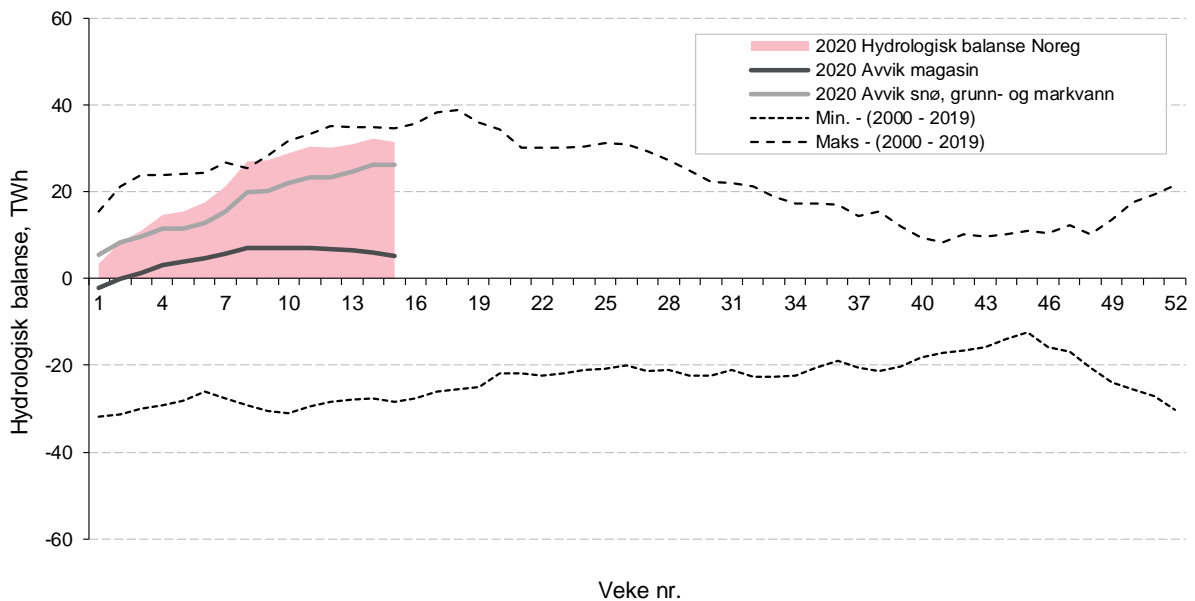
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE

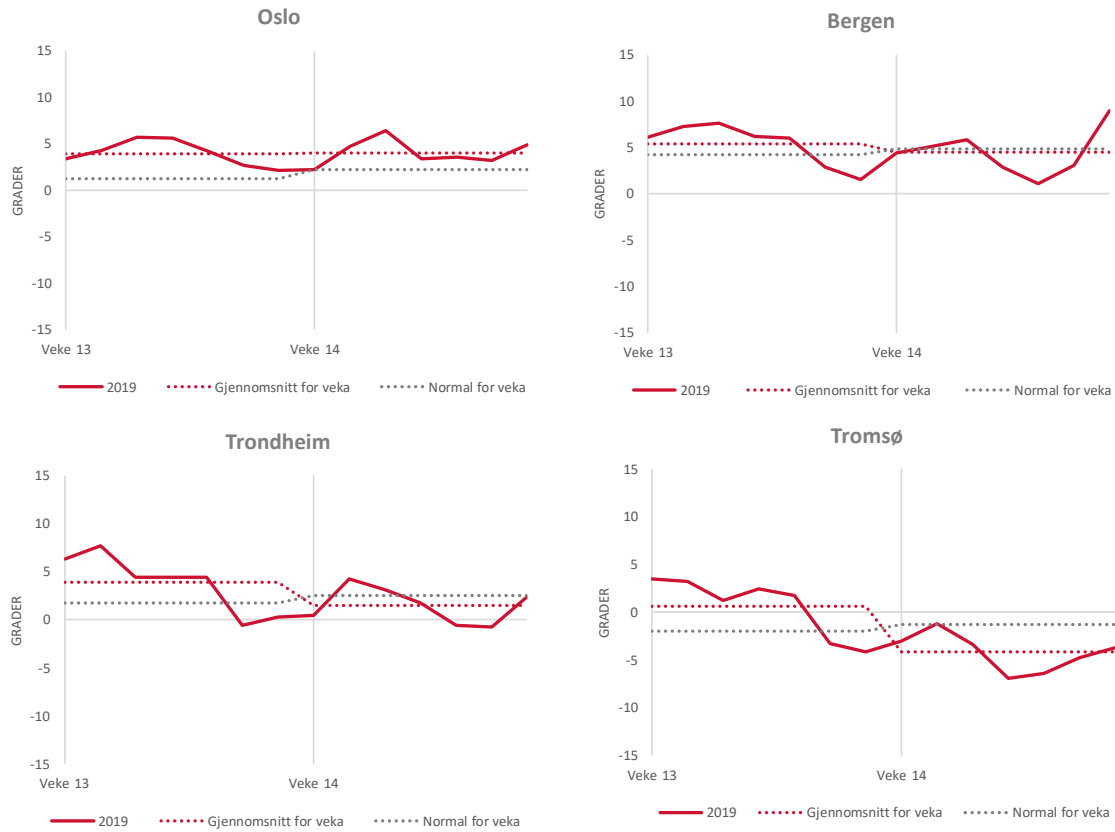


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

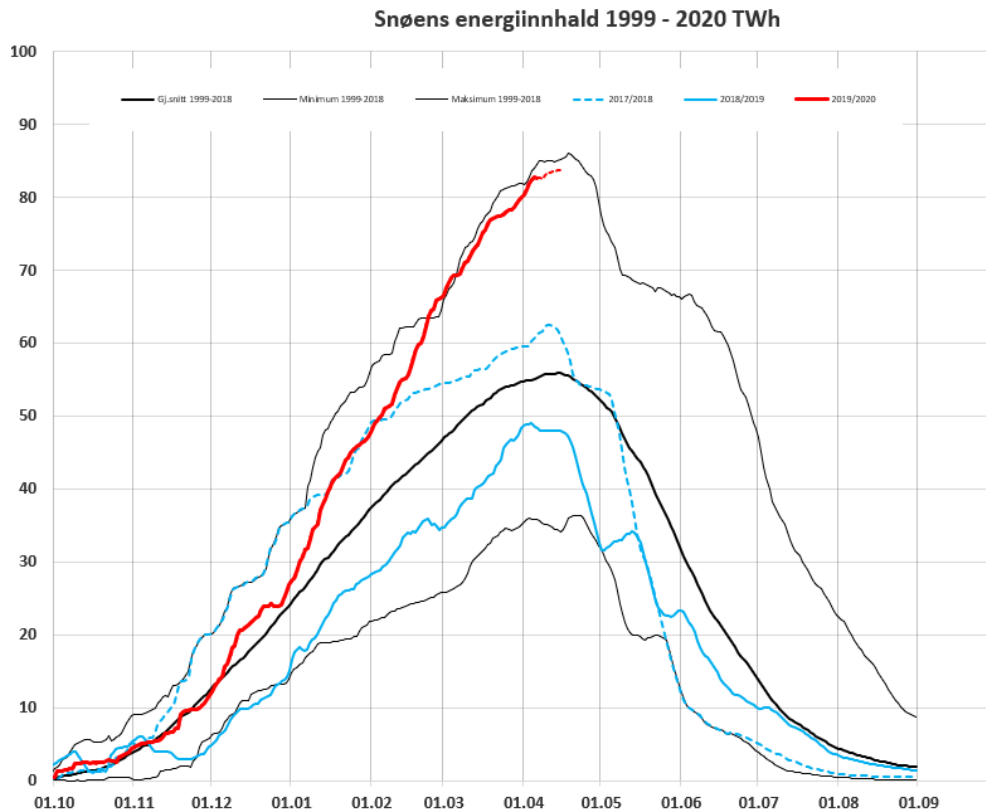
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

| TWh | Anslag veke 15 | |
|-------------------------------|----------------|------|
| | Veke 14 2020 | 2020 |
| Avvik magasin | 6,0 | 5,2 |
| Avvik snø, grunn- og markvatn | 26,4 | 26,3 |
| Hydrologisk balanse | 32,4 | 31,5 |

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2017/18, 2018/19 og 2019/20 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar og prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 14 | Veke 13 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 3 233 | 3 201 | 32 | 1 % |
| NO1 | 375 | 388 | -13 | -3 % |
| NO2 | 1 205 | 1 154 | 51 | 4 % |
| NO3 | 497 | 508 | -10 | -2 % |
| NO4 | 453 | 489 | -36 | -7 % |
| NO5 | 702 | 662 | 40 | 6 % |
| Sverige | 3 479 | 3 513 | -34 | -1 % |
| SE1 | 541 | 526 | 15 | 3 % |
| SE2 | 1 106 | 1 163 | -57 | -5 % |
| SE3 | 1 613 | 1 666 | -53 | -3 % |
| SE4 | 220 | 159 | 61 | 39 % |
| Danmark | 655 | 569 | 86 | 15 % |
| Jylland | 475 | 413 | 62 | 15 % |
| Sjælland | 180 | 156 | 24 | 15 % |
| Finland | 1 333 | 1 393 | -60 | -4 % |
| Norden | 8 700 | 8 676 | 23 | 0 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 2 852 | 2 853 | -1 | 0 % |
| NO1 | 742 | 767 | -25 | -3 % |
| NO2 | 771 | 766 | 4 | 1 % |
| NO3 | 578 | 557 | 21 | 4 % |
| NO4 | 423 | 415 | 8 | 2 % |
| NO5 | 338 | 347 | -9 | -3 % |
| Sverige | 2 871 | 2 855 | 16 | 1 % |
| SE1 | 215 | 199 | 16 | 8 % |
| SE2 | 334 | 334 | -0 | 0 % |
| SE3 | 1 802 | 1 801 | 2 | 0 % |
| SE4 | 520 | 521 | -1 | 0 % |
| Danmark | 654 | 657 | -3 | 0 % |
| Jylland | 405 | 406 | -1 | 0 % |
| Sjælland | 249 | 250 | -2 | -1 % |
| Finland | 1 672 | 1 644 | 28 | 2 % |
| Norden | 8 049 | 8 009 | 40 | 1 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | 380 | 348 | 32 | |
| Sverige | 608 | 658 | -51 | |
| Danmark | 1 | -87 | 89 | |
| Finland | -339 | -252 | -88 | |
| Norden | 650 | 668 | -17 | |

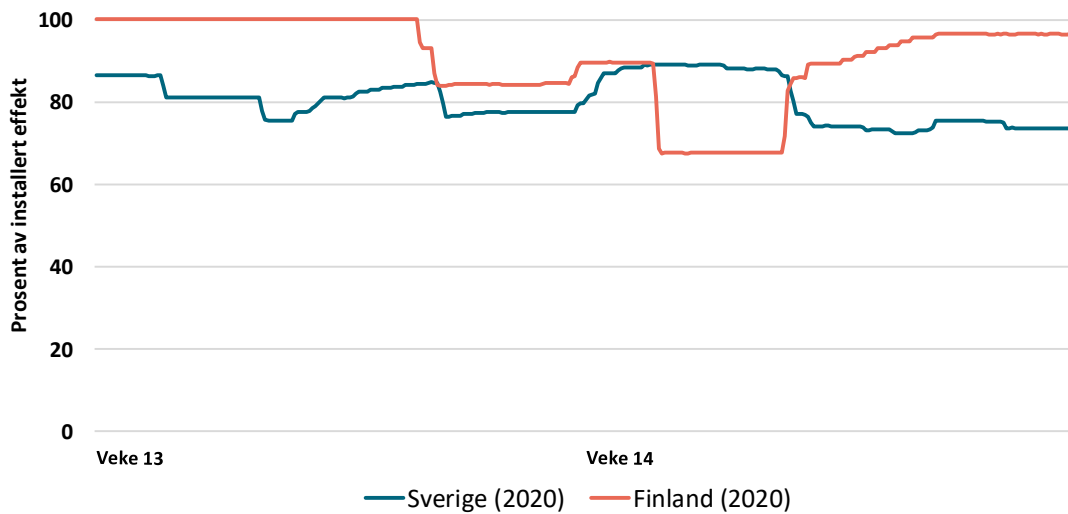
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (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

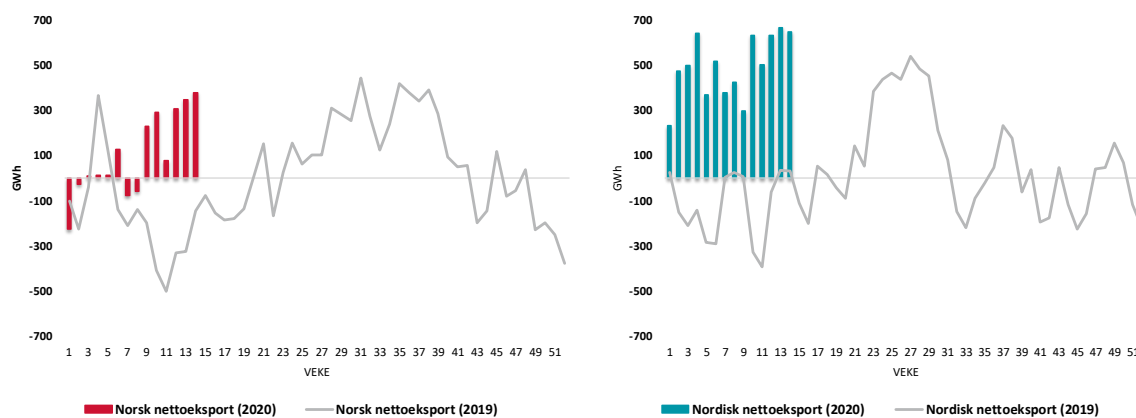
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

| Norge (TWh) | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 42,67 | 39,9 | 6,4 | 2,7 |
| Forbruk | 41,26 | 42,1 | -2,1 | -0,9 |
| Nettoeksport | 1,4 | -2,2 | | 3,6 |

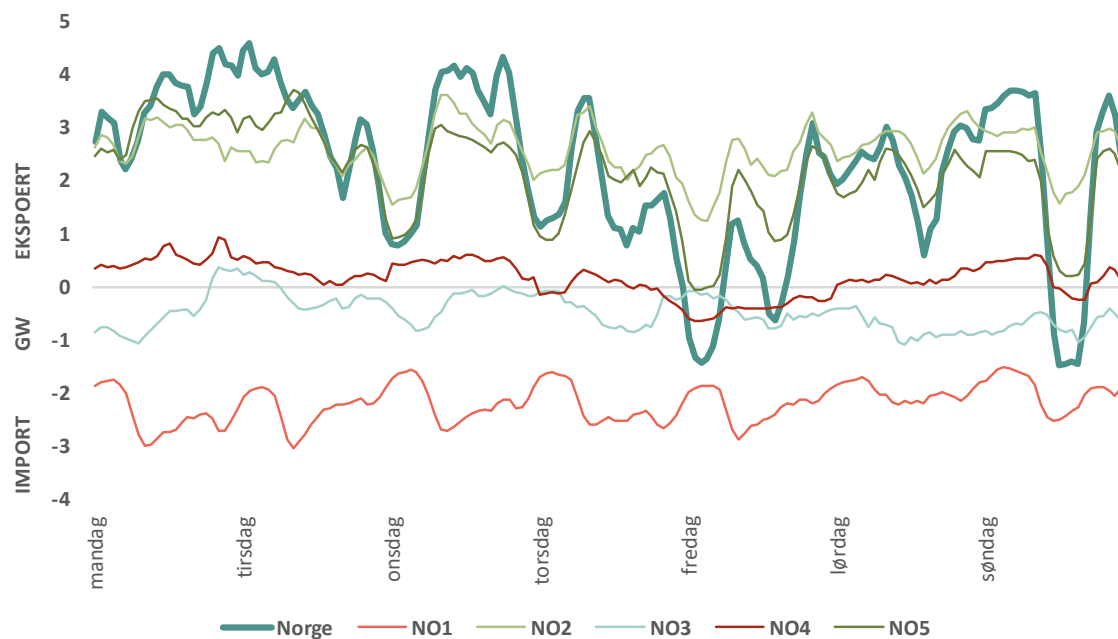
| Norden (TWh) | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 122,7 | 119,1 | 3,0 | 3,7 |
| Forbruk | 115,8 | 120,9 | -4,4 | -5,1 |
| Nettoeksport | 6,9 | -1,8 | | 8,8 |

Utvexling

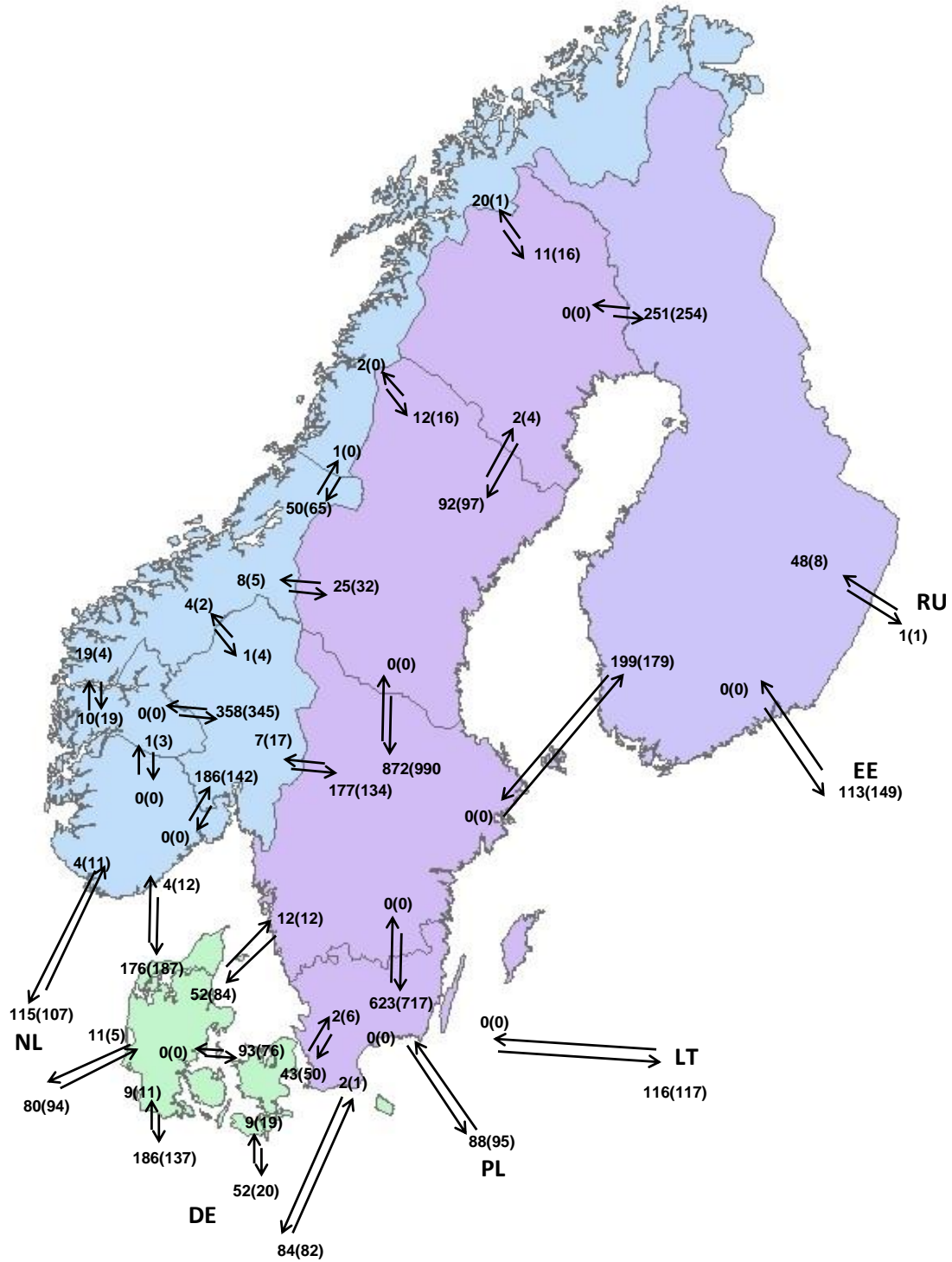
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



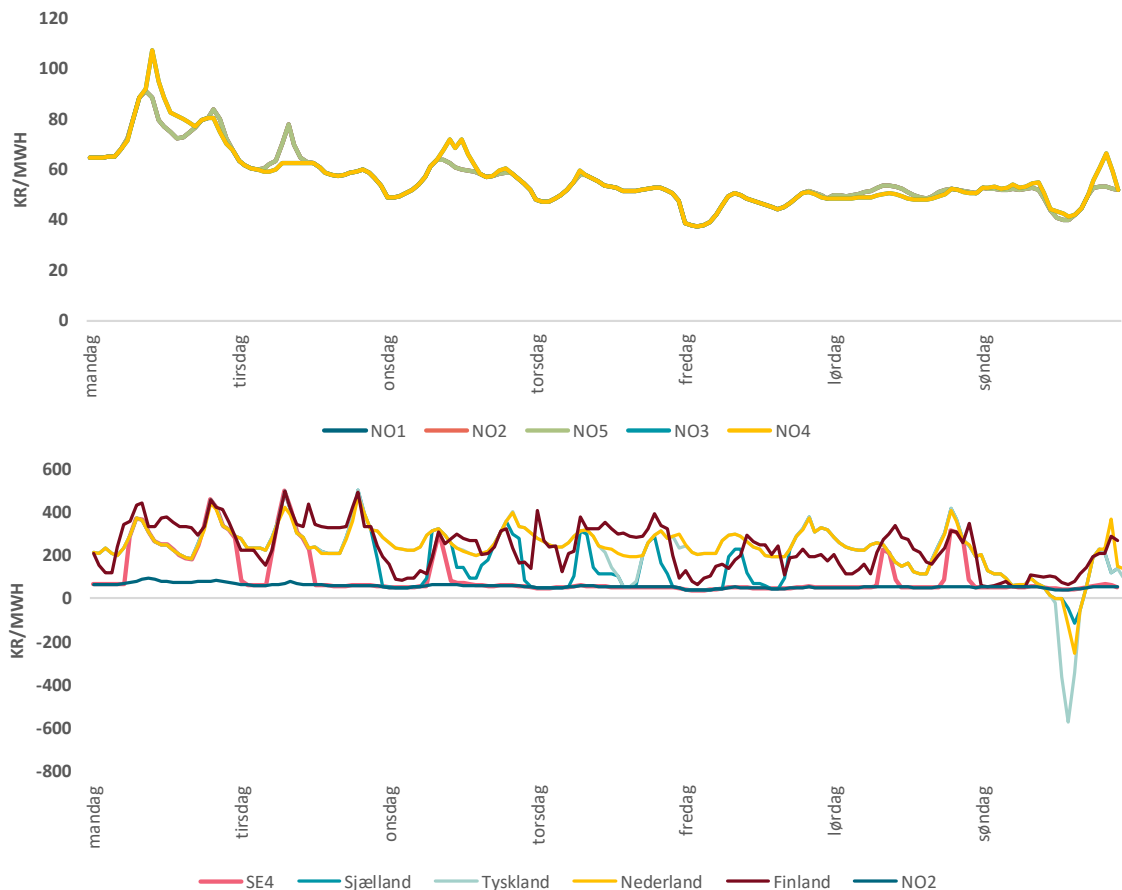
* Tal for veke før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

| kr/MWh | Veke 14 | Veke 13 (2020) | Veke 14 (2019) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|-----------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 55,9 | 75,7 | 385,6 | -26,2 | -85,5 |
| NO2 | 55,9 | 75,4 | 383,7 | -25,9 | -85,4 |
| NO3 | 56,4 | 73,2 | 379,0 | -23,0 | -85,1 |
| NO4 | 56,4 | 73,2 | 379,0 | -23,0 | -85,1 |
| NO5 | 55,9 | 75,7 | 385,6 | -26,2 | -85,5 |
| SE1 | 56,4 | 73,2 | 370,5 | -23,0 | -84,8 |
| SE2 | 56,4 | 73,2 | 370,5 | -23,0 | -84,8 |
| SE3 | 99,8 | 104,7 | 370,8 | -4,7 | -73,1 |
| SE4 | 100,3 | 110,6 | 372,2 | -9,3 | -73,0 |
| Finland | 233,7 | 156,6 | 377,4 | 49,2 | -38,1 |
| Jylland | 132,4 | 163,8 | 378,2 | -19,2 | -65,0 |
| Sjælland | 185,0 | 206,3 | 386,1 | -10,3 | -52,1 |
| Estland | 252,7 | 245,4 | 384,0 | 3,0 | -34,2 |
| System | 61,8 | 77,0 | 380,2 | -19,8 | -83,7 |
| Nederland | 234,8 | 211,2 | 391,1 | 11,2 | -40,0 |
| Tyskland | 225,1 | 209,9 | 378,5 | 7,3 | -40,5 |
| Polen | 353,3 | 375,8 | 464,0 | -6,0 | -23,9 |
| Litauen | 245,7 | 245,4 | 384,1 | 0,1 | -36,0 |

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

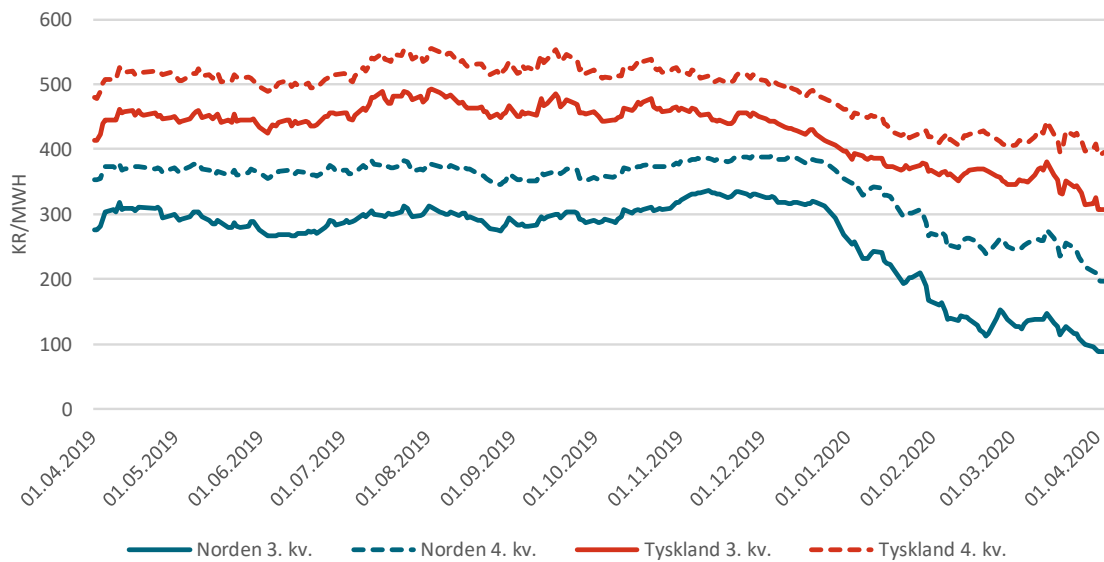


Terminmarknaden

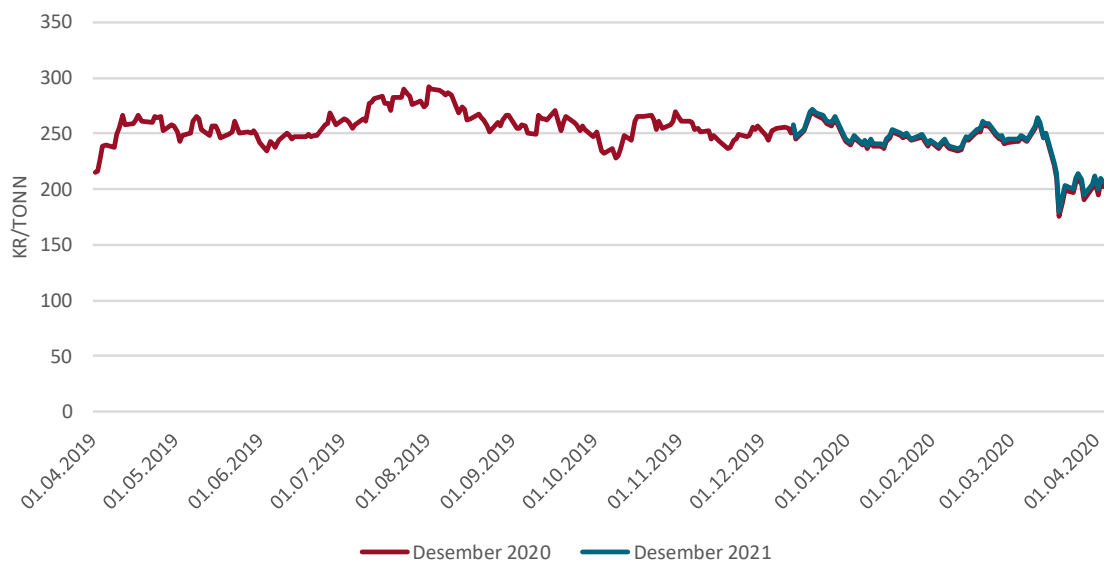
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh) | | Veke 14 | Veke 13 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | Mai | 58,6 | 79,0 | -25,8 |
| | 3. kvartal 2020 | 87,5 | 99,4 | -12,0 |
| | 4. kvartal 2020 | 195,8 | 218,2 | -10,3 |
| EEX (tysk kraft) | 3. kvartal 2020 | 307,8 | 313,9 | -2,0 |
| | 4. kvartal 2020 | 394,7 | 397,6 | -0,7 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2020 | 202,4 | 190,3 | 6,4 |
| | Desember 2021 | 206,6 | 194,6 | 6,2 |

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

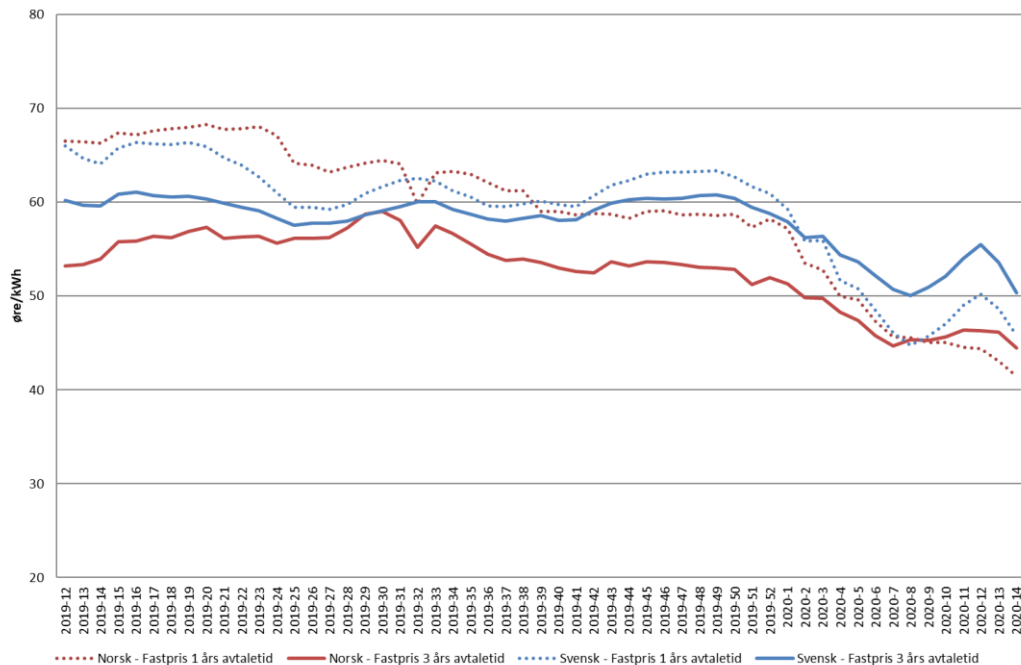
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

| Øre/kWh | | Veke 14 2020 | Veke 13 2020 | Veke 14 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
|----------------------------------|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|------------------------|-------------------------------------|
| Variabelpris kontrakt* | Snitt frå eit utval av leverandørar | 36,1 | 37,9 | 65,6 | -1,8 | -29,5 |
| | | Veke 14 2020 | Veke 13 2020 | Veke 14 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| Marknadspris- / spotpriskontrakt | Aust-Noreg (NO1) | 11,4 | 13,9 | 52,6 | -2,5 | -41,2 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 11,4 | 13,8 | 52,4 | -2,4 | -41,0 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 11,5 | 13,6 | 51,8 | -2,1 | -40,3 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 9,2 | 10,9 | 41,4 | -1,7 | -32,2 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 11,4 | 13,9 | 52,6 | -2,5 | -41,2 |
| Fastpriskontrakt | | Veke 14 2020 | Veke 13 2020 | Veke 14 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| | 1 år (snitt Noreg) | 41,5 | 43,1 | 66,3 | -1,6 | -24,8 |
| | 3 år (snitt Noreg) | 44,5 | 46,2 | 54,0 | -1,7 | -9,5 |
| | 1 år (snitt Sverige) | 45,8 | 48,7 | 64,1 | -2,9 | -18,3 |
| | 3 år (snitt Sverige) | 50,3 | 53,6 | 59,6 | -3,3 | -9,3 |

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

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

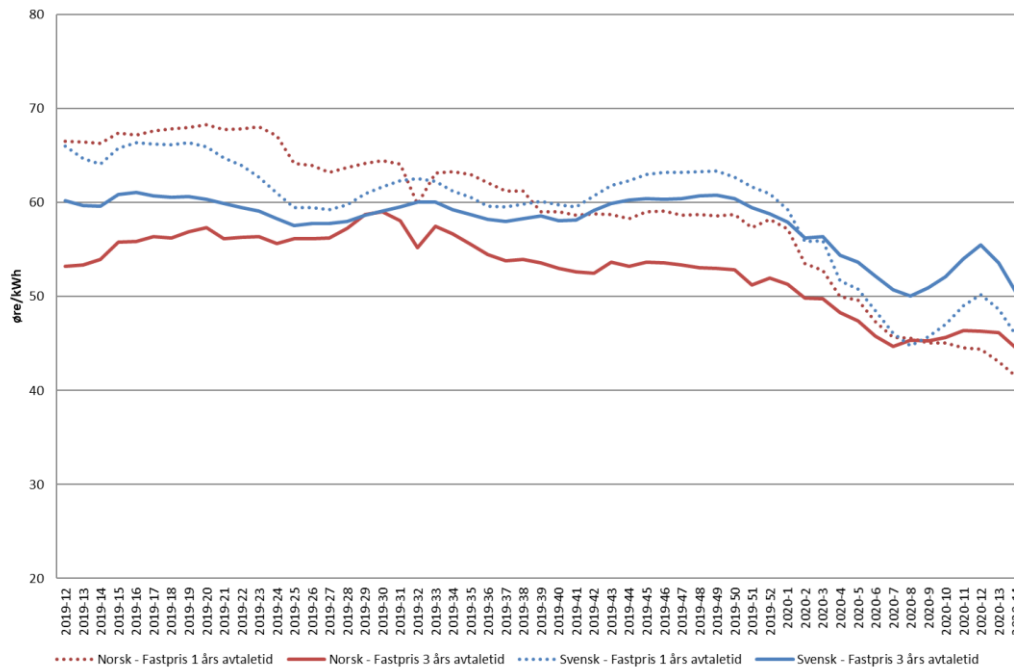


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

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

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

Figur 17 Utviklinga det siste året 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 9 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 | Bereknastraumkostnad for veke 14 2020 | Bereknastraumkostnad for veke 13 2020 | Endring frå førre veke | Bereknastraumkostnad for veke 14 2019 | Bereknastraumkostnad hittil i 2020 | Differanse frå 2019 til no i år |
|----------------------------------|---------------------|------------|---------------------------------------|---------------------------------------|------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|
| Marknadspris-/spotpriskontrakt** | Aust-Noreg (NO1) | 10 000 kWh | 25 | 31 | -6 | 114 | 889 | -1434 |
| | | 20 000 kWh | 49 | 62 | -13 | 226 | 1774 | -2869 |
| | | 40 000 kWh | 98 | 124 | -25 | 453 | 3548 | -5737 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 10 000 kWh | 25 | 31 | -6 | 113 | 887 | -1431 |
| | | 20 000 kWh | 49 | 62 | -13 | 226 | 1774 | -2861 |
| | | 40 000 kWh | 98 | 124 | -25 | 453 | 3548 | -5722 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 10 000 kWh | 25 | 30 | -6 | 112 | 898 | -1346 |
| | | 20 000 kWh | 49 | 61 | -11 | 224 | 1795 | -2691 |
| | | 40 000 kWh | 99 | 121 | -22 | 448 | 3591 | -5382 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 10 000 kWh | 20 | 24 | -4 | 90 | 717 | -1062 |
| | | 20 000 kWh | 40 | 48 | -9 | 179 | 1435 | -2124 |
| | | 40 000 kWh | 79 | 97 | -18 | 358 | 2869 | -4249 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 10 000 kWh | 25 | 31 | -6 | 114 | 889 | -1429 |
| | | 20 000 kWh | 49 | 62 | -13 | 227 | 1778 | -2858 |
| | | 40 000 kWh | 98 | 124 | -25 | 455 | 3557 | -5715 |
| Variabelpriskontrakt | 10 000 kWh | 85 | 92 | -7 | 147 | 1998 | -801 | |
| | 20 000 kWh | 156 | 169 | -13 | 283 | 3793 | -1645 | |
| | 40 000 kWh | 298 | 324 | -26 | 556 | 7384 | -3332 | |

* 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.

** 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/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018, 2019 og 2020, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Tilstanden til kraftsystemet¹

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

Produksjon

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utlagteleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|--------------------------------------|-----------------------|------------|------------|------------|-----------------|-----------------|--------------|
| Unplanned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket B3 | 2020-03-29 | 2020-04-03 | 5 dagar | 412 | 412 | Link 8 |
| Unplanned | DK1 | Energi Danmark A/S | Fynsværket B7 | 2020-03-27 | 2021-12-31 | 644 dagar | 409 | 0-409 | Link 9 |
| Unplanned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Skærbækværket SKV3 | 2020-02-19 | 2020-06-15 | 117 dagar | 427 | 427 | Link 23 |
| Unplanned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 1 B1 | 2020-04-02 | 2020-04-08 | 5 dagar | 890 | 90-280 | Link 4 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G2 | 2020-03-10 | 2020-04-07 | 27 dagar | 310 | 310 | Link 10 |
| Unplanned | NO2 | Statkraft Energi AS | Saurdal | 2020-03-15 | 2020-04-06 | 22 dagar | 640 | 640 | Link 14 |
| Unplanned | SE1 | Vattenfall AB | Harsprånget G5 | 2020-03-30 | 2020-04-01 | 2 dagar | 440 | 440 | Link 5 |
| Planned | SE3 | Ringhals AB | Ringhals block 1 | 2020-03-13 | 2020-09-30 | 201 dagar | 881 | 441-881 | Link 7 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2019-09-16 | 2024-09-16 | 1827 dagar | 448 | 448 | Link 26 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Karlshamn G3 | 2020-03-16 | 2020-04-15 | 30 dagar | 335 | 335 | Link 27 |

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

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|---|-------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2019-07-01 | 2020-05-06 | 310 dagar | 600 | 0-600 | Link 15 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2019-07-26 | 2020-05-01 | 279 dagar | 600 | 0-600 | Link 16 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2019-02-27 | 2020-05-01 | 428 dagar | 600 | 0-600 | Link 17 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-01-20 | 2021-01-01 | 346 dagar | 600 | 0-600 | Link 18 |
| Planned | Energinet | DK1 → NO2 | 2019-11-19 | 2020-12-31 | 408 dagar | 1632 | 245-686 | Link 24 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2019-08-27 | 2020-05-06 | 253 dagar | 585 | 0-465 | Link 11 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2019-08-27 | 2020-05-05 | 252 dagar | 585 | 0-465 | Link 12 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2019-07-26 | 2020-05-01 | 279 dagar | 585 | 0-585 | Link 19 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2019-07-01 | 2020-05-06 | 310 dagar | 585 | 0-585 | Link 20 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2019-02-27 | 2020-05-01 | 428 dagar | 585 | 0-585 | Link 21 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-01-20 | 2021-01-01 | 346 dagar | 585 | 0-585 | Link 22 |
| Planned | Svenska kraftnät | DK2 → SE4 | 2020-03-23 | 2020-04-25 | 33 dagar | 1700 | 1325 | Link 13 |
| Planned | Statnett SF | NO1 → SE3 | 2020-03-18 | 2020-04-17 | 29 dagar | 2145 | 400 | Link 1 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO1 → SE3 | 2020-01-01 | 2020-05-07 | 127 dagar | 2145 | 545-695 | Link 3 |
| Unplanned | Statnett SF | NO1 → SE3 | 2020-02-29 | 2020-06-06 | 98 dagar | 2145 | 345-1345 | Link 6 |
| Planned | Energinet | NO2 → DK1 | 2019-11-19 | 2020-12-31 | 408 dagar | 1632 | 245-1024 | Link 24 |
| Planned | Statnett SF | NO2 → NO1 | 2020-04-07 | 2020-04-17 | 10 dagar | 3500 | 500 | Link 1 |
| Unplanned | Statnett SF | NO2 → NO1 | 2020-02-29 | 2020-06-06 | 98 dagar | 3500 | 0-1600 | Link 6 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | PL → SE4 | 2020-04-03 | 2020-04-05 | 2 dagar | 600 | 600 | Link 25 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | PL → SE4 | 2020-04-04 | 2020-04-09 | 5 dagar | 600 | 600 | Link 28 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2020-03-30 | 2020-04-03 | 4 dagar | 7300 | 1100 | Link 2 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2020-03-20 | 2020-04-04 | 14 dagar | 7300 | 600 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | SE3 → NO1 | 2020-03-18 | 2020-04-17 | 29 dagar | 2095 | 350 | Link 1 |
| Unplanned | Statnett SF | SE3 → NO1 | 2020-02-29 | 2020-06-06 | 98 dagar | 2095 | 245-495 | Link 6 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2020-03-20 | 2020-04-04 | 14 dagar | 5400 | 500 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE4 → DK2 | 2020-03-23 | 2020-04-25 | 33 dagar | 1300 | 1300 | Link 13 |

