



NVE

# KRAFTSITUASJONEN

Tredje kvartal 2020



# Oppsummering av kvartalet

## Historisk høy magasinfylling, vedvarende lav kraftpris og mye eksport av kraft

Kraftsituasjonen for tredje kvartal var i likhet med andre kvartal preget av et stort hydrologisk overskudd, høy kraftproduksjon og historisk lave priser. Ved overgangen fra andre til tredje kvartal var det flere bunnrekorder for norske kraftpriser, og i andre uken i juli opplevde Vest, Øst og Sør-Norge negative kraftpriser for første gang i historien, med en timespris på -0,1 øre/kWh.

Etter rekordmye snø og sen snøsmelting gjennom andre kvartal, var fyllingsgraden i Norge nær historisk maksimum ved inngangen til tredje kvartal.\* Mye nedbør og fortsatt snøsmelting gjorde at fyllingsgraden i Norge økte ytterligere gjennom tredje kvartal. Ved utgangen av kvartalet var fyllingsgraden på hele 94,1 prosent. Magasinfyllingen i Nord-Norge (NO4) var ved inngangen til kvartalet lavere enn i de andre elspotområdene. I løpet av kvartalet steg fyllingsgraden også her og kom over medianen for første gang siden 2017. Ved utgangen av kvartalet var fyllingsgraden over 90 prosent i alle elspotområdene.

Den sterke hydrologiske balansen førte til stor vannkraftproduksjon i Norge. Totalt ble det produsert 34,6 TWh kraft i tredje kvartal, noe som er 14 prosent mer enn i samme periode i 2019. Norsk forbruk var 27,3 TWh i tredje kvartal. Dette er ca. 1 TWh høyere enn gjennomsnittet de siste fem årene. Basert på totalt forbruk ser det hittil ikke ut til at koronapandemien har påvirket det norske forbruket nevneverdig. Den høye kraftproduksjonen bidro til en betydelig krafteksport. Totalt for kvartalet var nettoeksporten på 7,3 TWh, som nesten er dobbelt så mye som i samme periode i 2019. Siden år 2000 er det kun seks kvartal hvor Norge har hatt høyere nettoeksport enn 6 TWh.

Planlagt vedlikeholdsarbeid i det svenske kraftnettet gjorde at det ble satt begrensninger på overføringskapasiteten mellom Øst-Norge og Sør-Sverige (NO1-SE3) i tredje kvartal. Dette var et tiltak for å opprettholde forsyningssikkerheten og stabiliteten i det sør-svenske kraftsystemet. Gjennomsnittlig var kun 50 prosent av installert eksportkapasitet til Sverige tilgjengelig. I tillegg var det flere feil på mellomlandsforbindelsen mellom Sør-Norge og Danmark (NO2-DK1), som førte til at kun 66 prosent av installert eksportkapasitet var tilgjengelig for denne forbindelsen. For de resterende mellomlandsforbindelsene var det også noe planlagt vedlikehold, men ikke mer enn normalt for årstiden. I sum har utnyttelsesgraden av samlet tilgjengelig eksportkapasitet på mellomlandsforbindelsene vært 97 prosent. Det vil si at tilgjengelig eksportkapasitet på mellomlandsforbindelsene ble utnyttet tilnærmet fullt ut til enhver tid gjennom hele kvartalet.

Stort hydrologisk overskudd førte til svært lave kraftpriser gjennom første del av kvartalet. Kombinasjonen av redusert utvekslingskapasitet på flere mellomlandsforbindelser og lavt forbruk bidro også til at prisen forble lav over sommeren. Fram til starten av august lå kraftprisen godt under 5 øre/kWh i flere av elspotområdene i Norge. I august og i starten av september økte kraftprisen noe. Deretter sank den igjen mot slutten av kvartalet, på tross av fallende temperaturer og stigende forbruksnivå. I gjennomsnitt var kraftprisen i Norge 5,5 øre/kWh i tredje kvartal, noe som er historisk lavt for dette kvartalet.

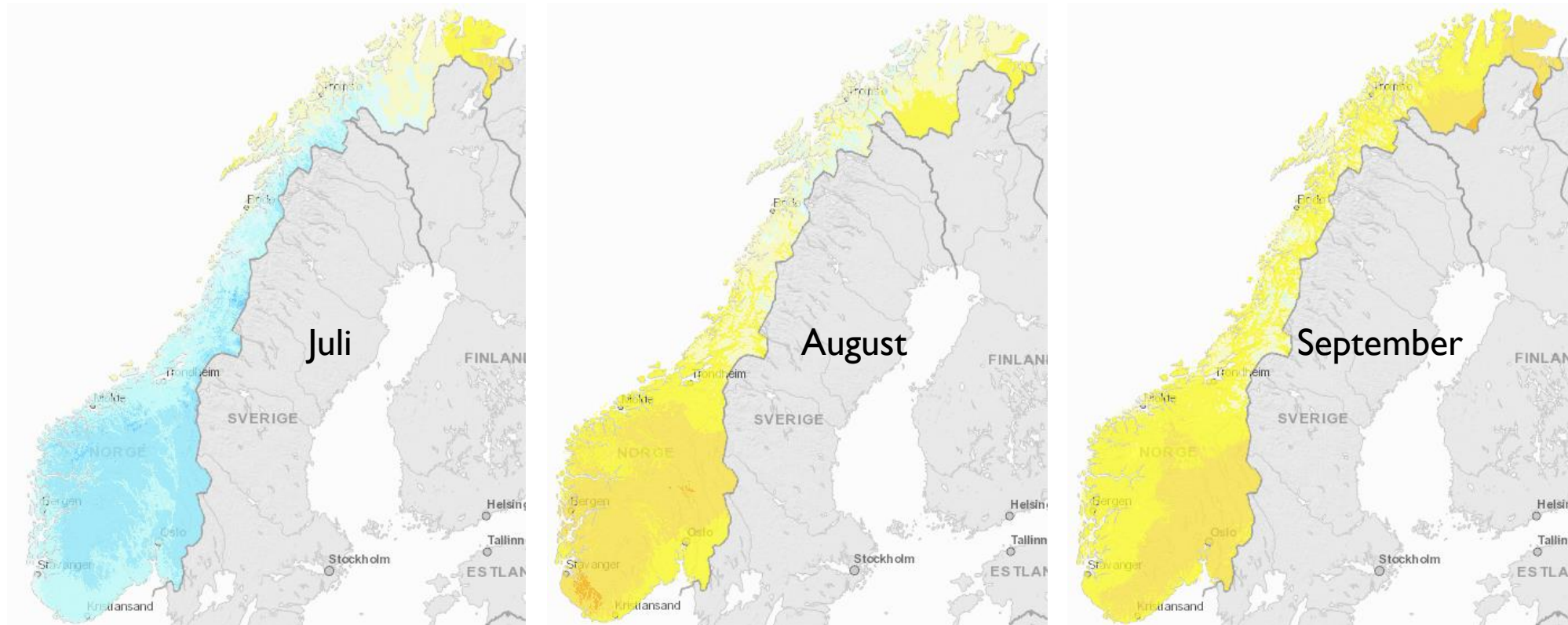
De vedvarende lave kraftprisene har bidratt til at kostnadene for samtlige strømvavtaler for husholdningsmarkedet var langt lavere enn for samme periode i fjor. Størst nedgang ser man for spotavtaler, men også lengre fastpriskontrakter er redusert. For en gjennomsnittlig husholdningskunde på Øst-Norge med spotprisavtale har de lave kraftprisene gitt en besparelse på 1 000 kroner i tredje kvartal.\*\*

\* Historisk maksimum og minimum er beregnet ut fra de siste 20 årene om ikke annet er nevnt.

\*\* Kraftprisen er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva.

# Vær og hydrologi

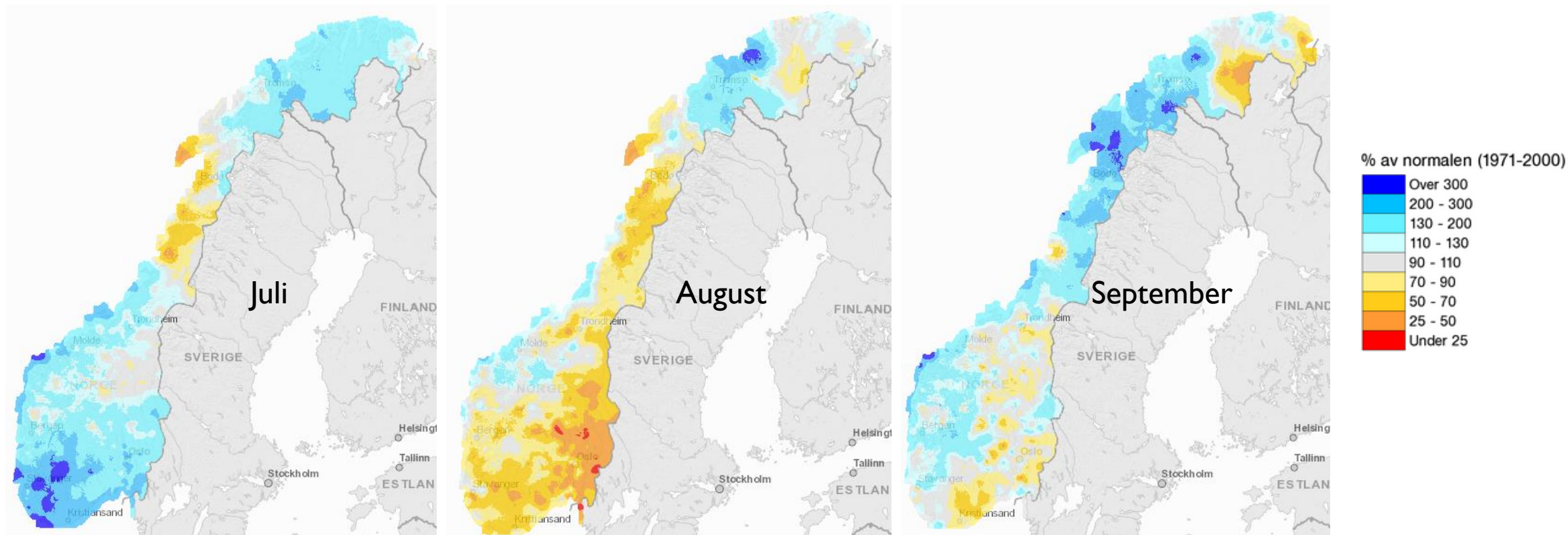
En kjølig juli gikk over i en mild sensommer



Kartene viser avvik fra gjennomsnittlig temperatur (1971-2000) i juli, august og september 2020. I juli var temperaturen for hele landet 0,6 grader under normalen. I Øst-Finnmark var temperaturen opp mot 2 grader over normalen. Høyeste temperatur ble målt i Svanvik i Pasvik 20. juli med 27,4 grader. I august var temperaturen for landet 1,4 grader over normalen. Høyeste temperatur ble målt 12. august i Etne i Vestland fylke med 30,4 grader. I Nord-Norge var temperaturen omtrent som normalt. I september var temperaturen for hele landet 1,7 grader over normalen. Relativt varmest var det i Troms og Finnmark og på Østlandet med 2-3 grader over normalen. Høyeste temperatur ble målt i Notodden i Vestfold og Telemark 14. september med 25,7 grader.

# Vær og hydrologi

## Mye nedbør i starten og slutten av kvartalet

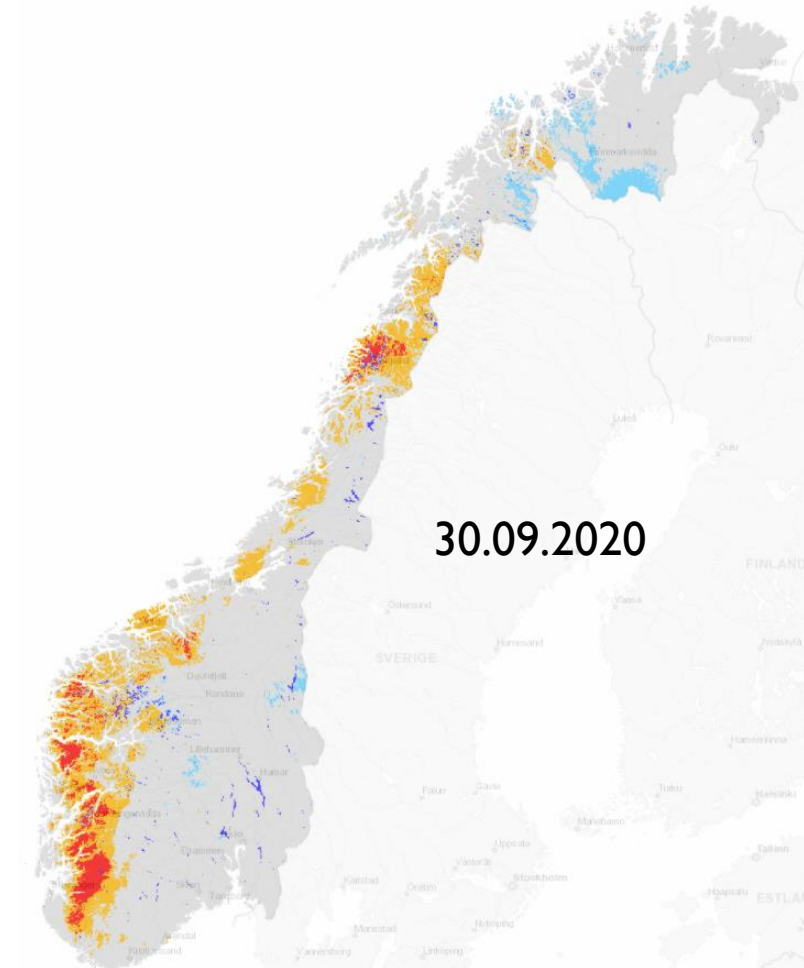
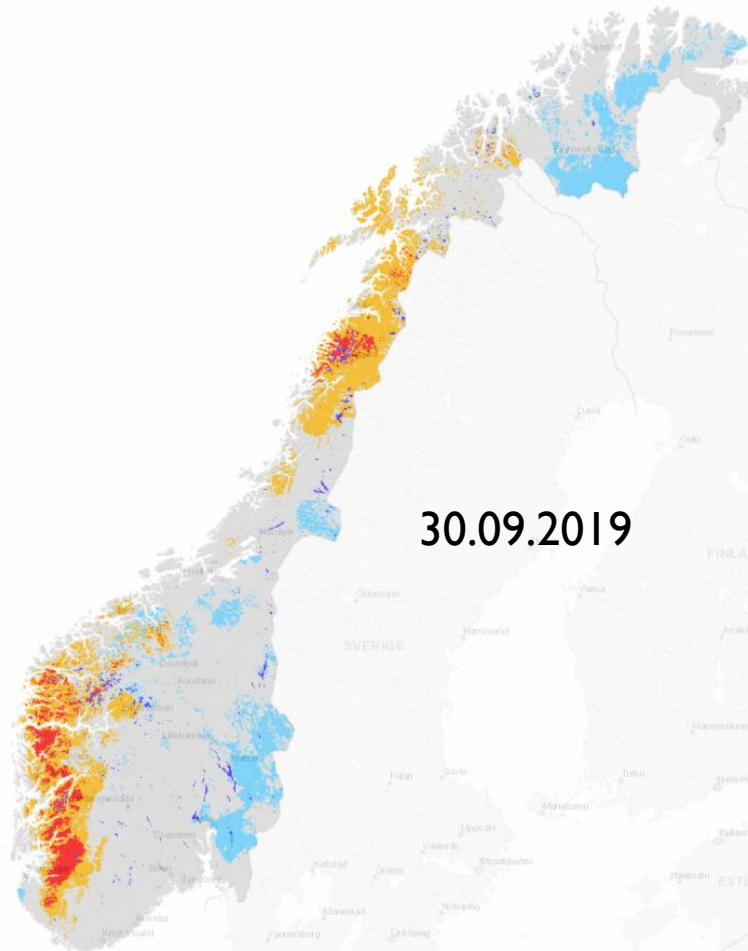


Kartene viser avvik fra gjennomsnittlig nedbør (1971-2000) for juli, august og september 2020. I juli kom det 40 prosent mer nedbør enn normalt, men forskjellene var store mellom ulike deler av landet. I Rogaland og Agder kom det flere steder opp mot tre ganger mer nedbør enn normalt, mens enkelte områder i Nordland bare fikk rundt halvparten så mye som normalt. Mest nedbør kom det i Etne i Vestland fylke med 520,9 mm, som også hadde det våteste døgnet 6. juli med 88,3 mm. I august var månedsnedbøren 90 prosent av normalen. Enkelte steder i Viken og Innlandet kom det bare rundt 30 prosent av normalen, mens det i områder av Troms og Finnmark kom opp mot 200 prosent av normalen. Etne fikk nok en gang den høyeste observerte døgnnedbøren målt 23. august til 102 mm, mens mange målestasjoner i Vestfold og Telemark satt nye norgesrekorder for nedbørvarighet på 15–60 minutter i løpet av styrtregnet 21. august. I september var månedsnedbøren 115 prosent av normalen. Det var særlig Nordvestlandet og Nord-Norge som fikk det, med opp mot 200 prosent av normalen. Omregnet i nedbørene energi kom det i løpet av tredje kvartal 33 TWh. Det er 6,3 TWh mer enn normalt i forhold til perioden 1999-2018.

# Vær og hydrologi

## Mark- og grunnvann

### Jordas vannlagerkapasitet



Kartene viser lagerevne i mark- og grunnvannssonene i forhold til total metning for 30. september 2019 og 2020. Fargene i kartene er basert på simuleringer. Ved utgangen av september 2020 viser kartene at det i stor grad var tilsvarende forhold i mark- og grunnvannssonen som for ett år tilbake for det meste av landet. Litt mindre vann er det i bakken på Østlandet, i Trøndelag og i Finnmark enn for ett år siden. I følge modellberegninger er det i sum for magasinområdene omtrent normale fuktighetsforhold i bakken ved utgangen av september 2020.



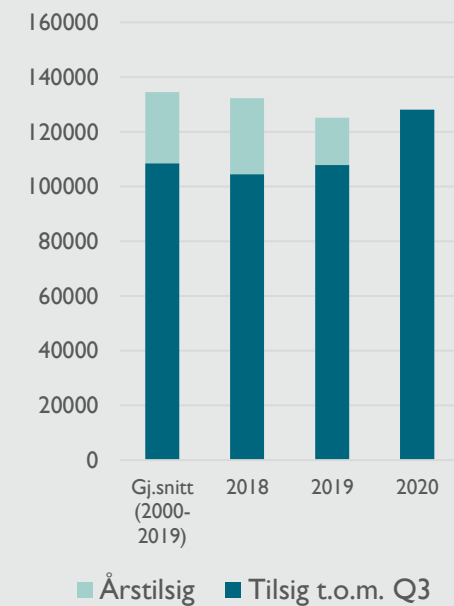
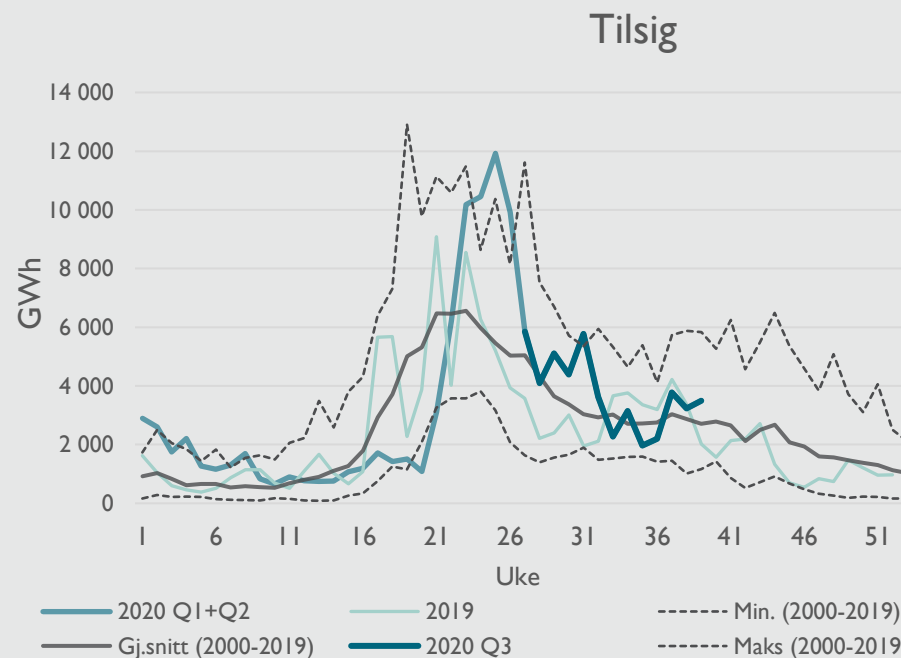
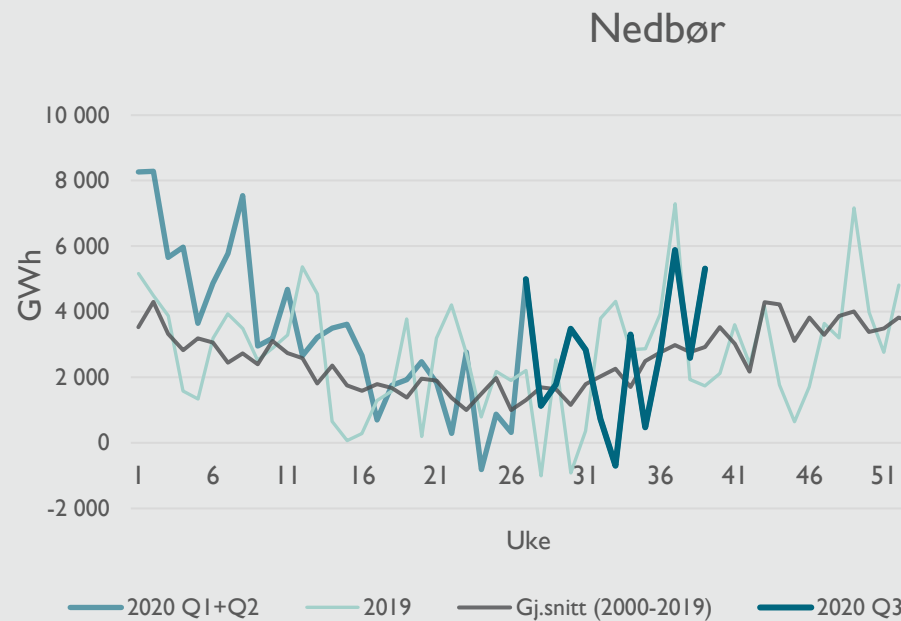
# Vær og hydrologi

## Nedbør og tilsig over normalen

Den beregnede nedbørsenergien var på 34,6 TWh i tredje kvartal, som er godt over normalen for kvartalet. Tilsiget til magasinene var også høyere enn normalt for kvartalet, og endte på 48,9 TWh.

Som vist i stolpediagrammet oppe til høyre er den beregnede nedbørmengden til og med tredje kvartal høyere enn på samme tidspunkt i fjor og til og med høyere enn total nedbørmengde i 2018. Tilsiget til og med tredje kvartal er også betraktelig høyere enn de to foregående årene. Ved utgangen av kvartalet hadde tilsiget i år overgått årstilsiget for i fjor, som vist i diagrammet nederst til høyre.

TWh	Q3 2020 (uke 27-39)	Normal	Differanse fra normal
Nedbør	34,6	27,9	6,7
Tilsig	48,9	42,1	6,8





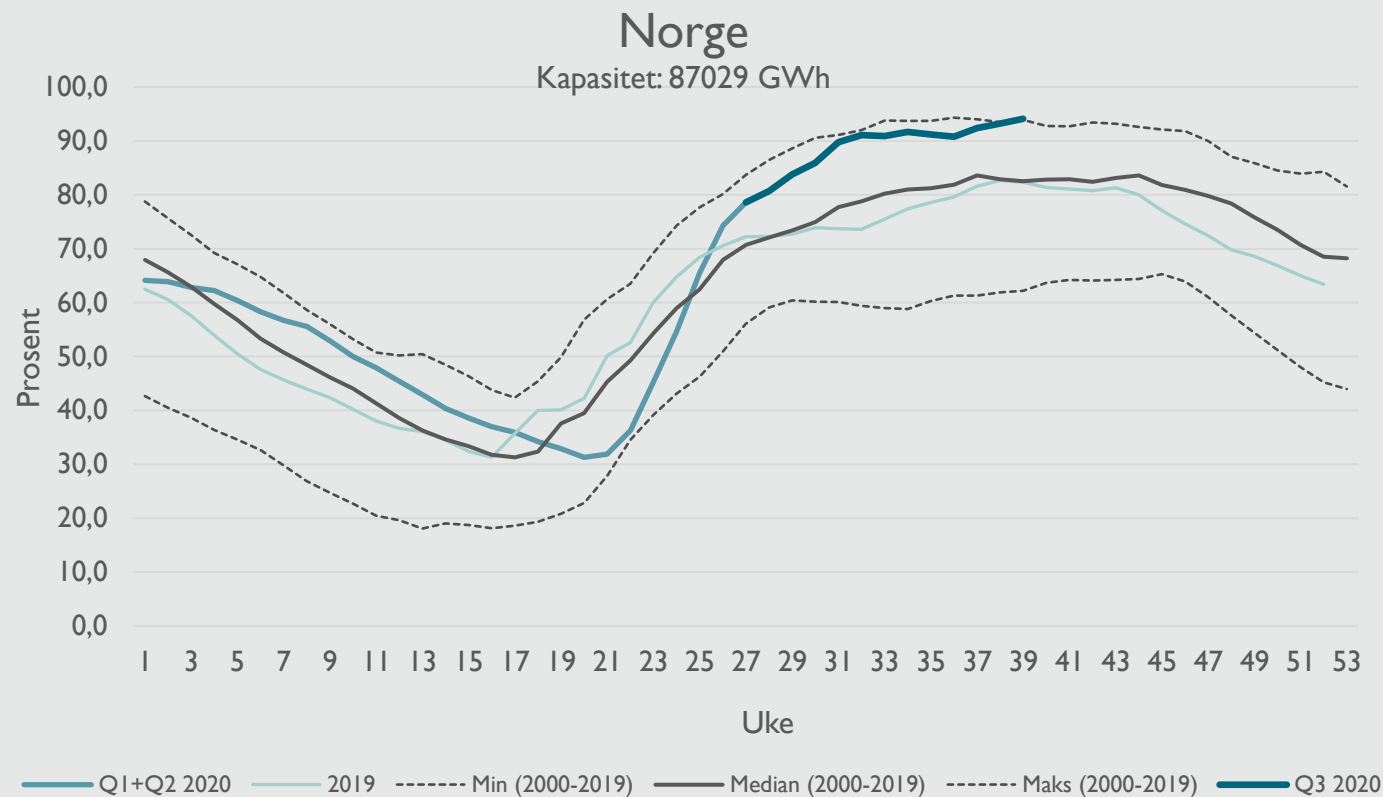
# Magasinfylling

## Historisk høy fyllingsgrad ved utgangen av kvartalet

Allerede ved inngangen til kvartalet var fyllingsgraden i de norske magasinene høyere enn normalt. Mye nedbør og fortsatt snøsmelting gjorde at fyllingsgraden i Norge økte gjennom kvartalet. Ved utgangen av kvartalet var fyllingsgraden for Norge 94,1 prosent.

I Nord-Norge (NO4) har fyllingsgraden vært under median siden sommeren 2017. I løpet av kvartalet økte fyllingsgraden i området med 27,3 prosentpoeng, fra 65,2 prosent i uke 27 til 92,5 prosent i uke 39. Den store økningen kommer av mye snøsmelting og nedbør som ga stort tilsig til magasinene. Samtidig hadde Nord-Norge en del begrensede eksportmuligheter på grunn av vedlikeholdsarbeid på overføringsforbindelser ut av området.

Ved utgangen av kvartalet var fyllingsgraden over 90 prosent i alle elspotområdene.

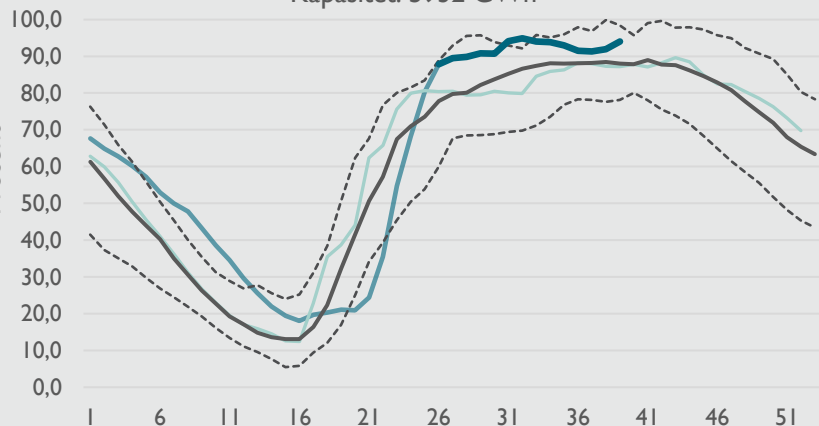


	Utgang Q3 2020	Utgang Q3 2019	Median utgang Q3	Differanse fra 2019	Differanse fra median
Norge	94,1	82,3	82,5	11,8	11,6
NO1	94,0	87,2	87,9	6,8	6,1
NO2	94,1	84,6	83,1	9,5	11,0
NO3	95,6	87,8	82,1	7,8	13,5
NO4	92,5	73,8	83,5	18,7	9,0
NO5	95,3	83,5	83,9	11,8	11,4

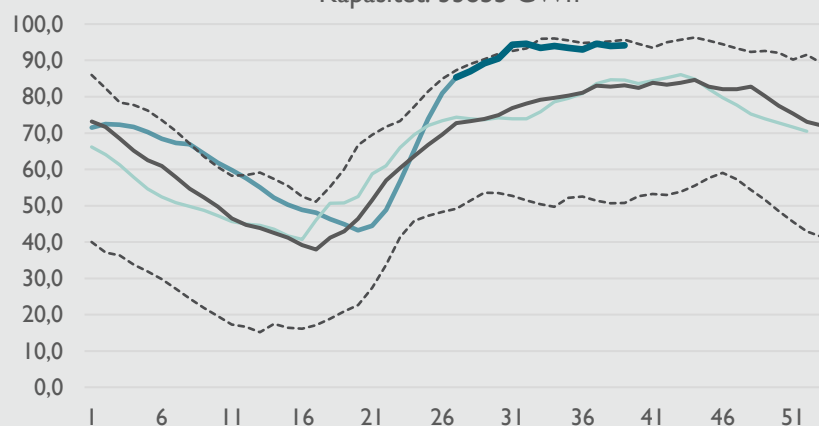
# Magasinfylling

## Alle elspotområdene i Norge

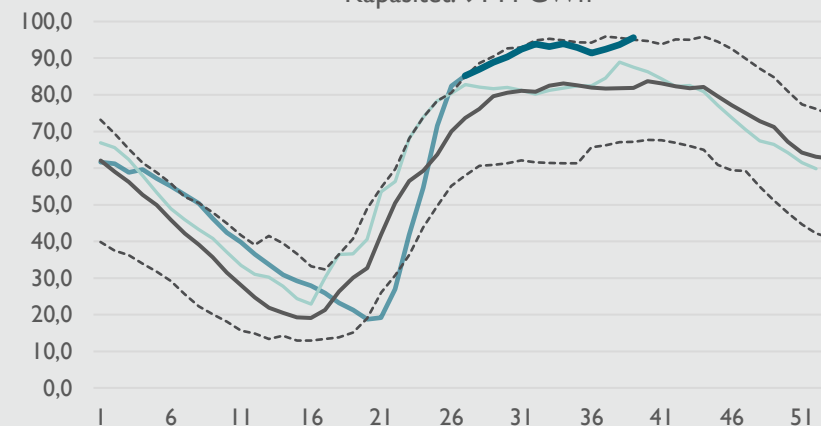
Øst-Norge (NO1)  
Kapasitet: 5932 GWh



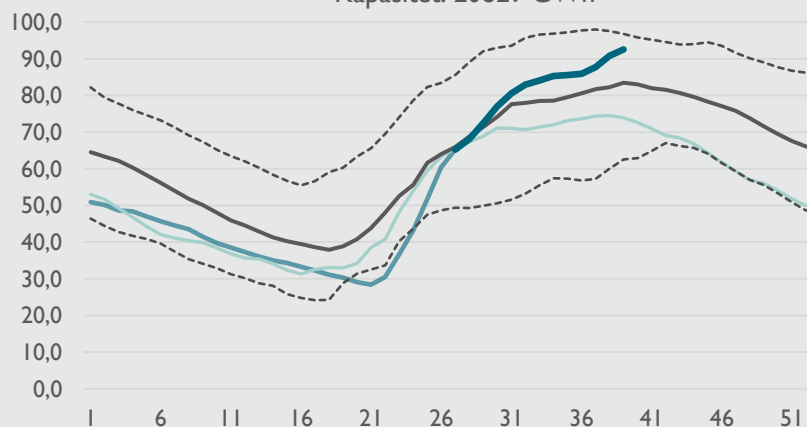
Sør-Norge (NO2)  
Kapasitet: 33855 GWh



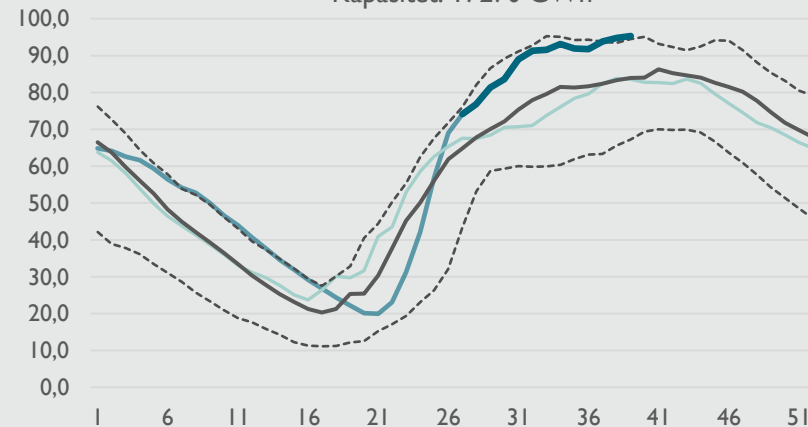
Midt-Norge (NO3)  
Kapasitet: 9144 GWh



Nord-Norge (NO4)  
Kapasitet: 20829 GWh



Vest-Norge (NO5)  
Kapasitet: 17270 GWh



— Q1 + Q2 2020 — 2019 - - - - - Min (2000-2019) — Median (2000-2019) - - - - - Maks (2000-2019) — Q3 2020





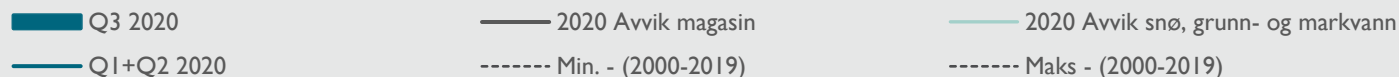
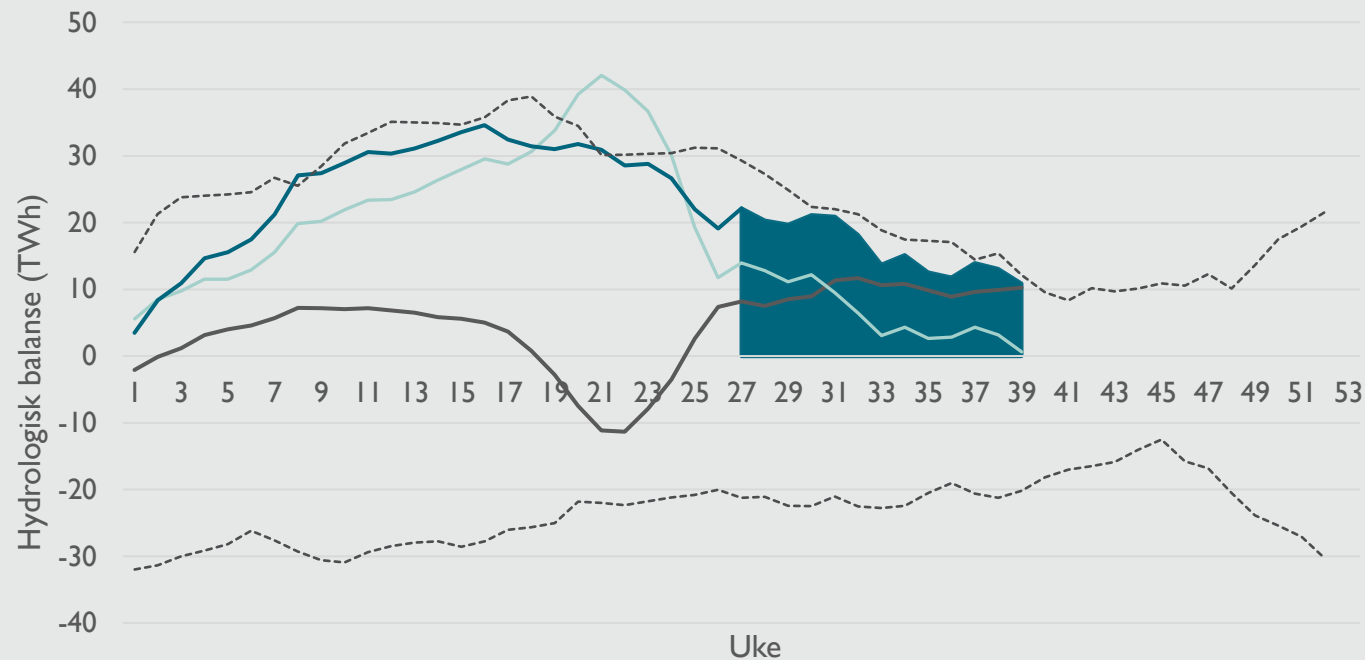
# Hydrologisk balanse

## Høy hydrologisk balanse gjennom hele kvartalet

Ved inngangen til kvartalet var det mer snø på høyfjellet enn normalt for årstida, noe som bidro til at Norge hadde et høyt hydrologiske overskudd på 22,1 TWh. I løpet av kvartalet smeltet den gjenværende snøen. Sammen med mer nedbør enn normalt gjorde det at den hydrologiske balansen har ligget nær det høyeste nivået for de siste 20 årene. Ved utgangen av kvartalet var den hydrologiske balansen i Norge på 10,9 TWh, bare 1,3 TWh under historisk maksimum for uka.

Som figuren til høyre viser ble snø, grunn- og markvann redusert til nær null gjennom kvartalet, mens avviket i magasinutfyllingen holdt seg relativt stabilt gjennom kvartalet.

### Hydrologisk balanse Norge



	Inngang Q3 2020	Utgang Q3 2020
Avvik magasin	8,2	10,3
Avvik snø-, mark- og grunnvann	13,9	0,6
Hydrologisk balanse	22,1	10,9



# Produksjon og forbruk

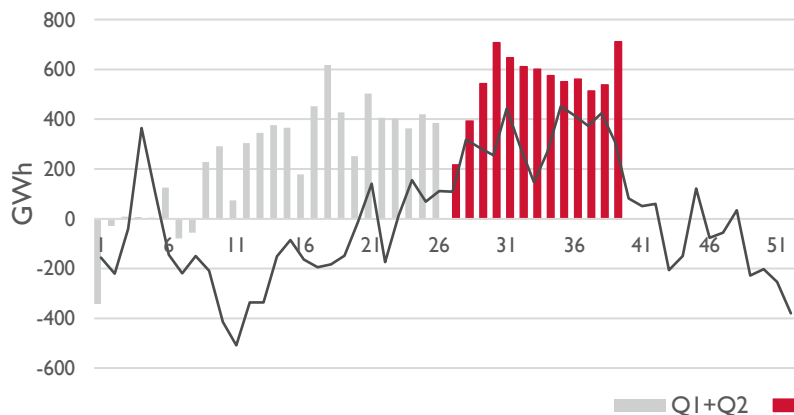
## Rekordhøy norsk nettoeksport

Det ble produsert 34,6 TWh i Norge i løpet av tredje kvartal, som er rekordhøyt for dette kvartalet. Den høye produksjonen har sammenheng med det store hydrologiske overskuddet ved inngangen av kvartalet. Mye tilsig bidro til at overskuddet ble opprettholdt gjennom kvartalet. Foreløpige tall viser at av den totale produksjonen bidro vindkraft med ca. 1,7 TWh.

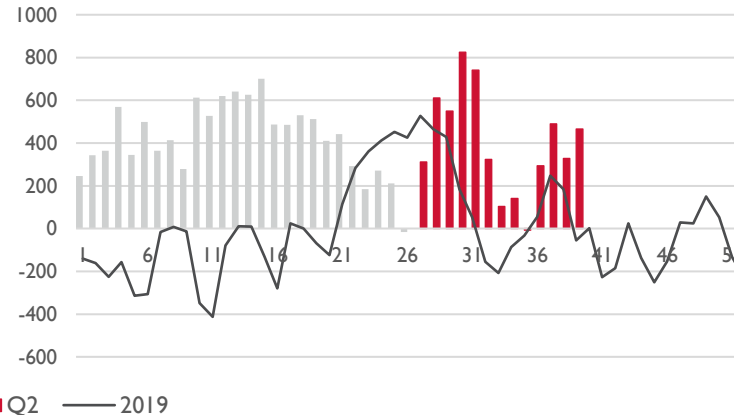
Forbruket var på 27,3 TWh, som er ca. 1 TWh mer enn gjennomsnittet de siste fem årene. Basert på totalt forbruk ser det ikke ut til at koronapandemien foreløpig har påvirket det norske forbruket nevneverdig.

Den høye produksjonen gjennom kvartalet bidro til at Norge hadde en nettoeksport på 7,3 TWh. Dette er høyeste nettoeksport for Norge gjennom ett kvartal noen gang. Siden år 2000 er det kun seks kvartal hvor Norge har hatt høyere nettoeksport enn 6 TWh. Hittil i år har Norge hatt nettoeksport på 13,6 TWh. Sammenlignet med tall tilbake til 2000 er det kun i 2016 og 2012 at nettoeksporten til og med tredje kvartal har vært større, med nettoeksport på henholdsvis 13,9 og 16,1 TWh.

Nettoeksport Norge



Nettoeksport Norden



Produksjon (TWh)	Q3 2020	Q3 2019	Endring TWh	Endring %
Norge	34,6	30,4	4,2	14 %
Sverige	32,1	33,7	-1,6	-5 %
Danmark	5,1	5,1	0,0	0 %
Finland	13,2	12,9	0,4	3 %
Sum Norden	85,0	82,0	3,0	4 %

### Forbruk (TWh)

Norge	27,3	26,5	0,7	3 %
Sverige	27,2	27,9	-0,6	-2 %
Danmark	8,0	7,9	0,1	1 %
Finland	17,1	17,9	-0,8	-4 %
Sum Norden	79,6	80,2	-0,5	-1 %

### Nettoeksport (TWh)

Norge	7,3	3,9	3,5
Sverige	4,8	5,8	-1,0
Danmark	-2,9	-2,8	-0,1
Finland	-3,9	-5,0	1,1
Sum Norden	5,4	1,9	3,5



# Produksjon og forbruk

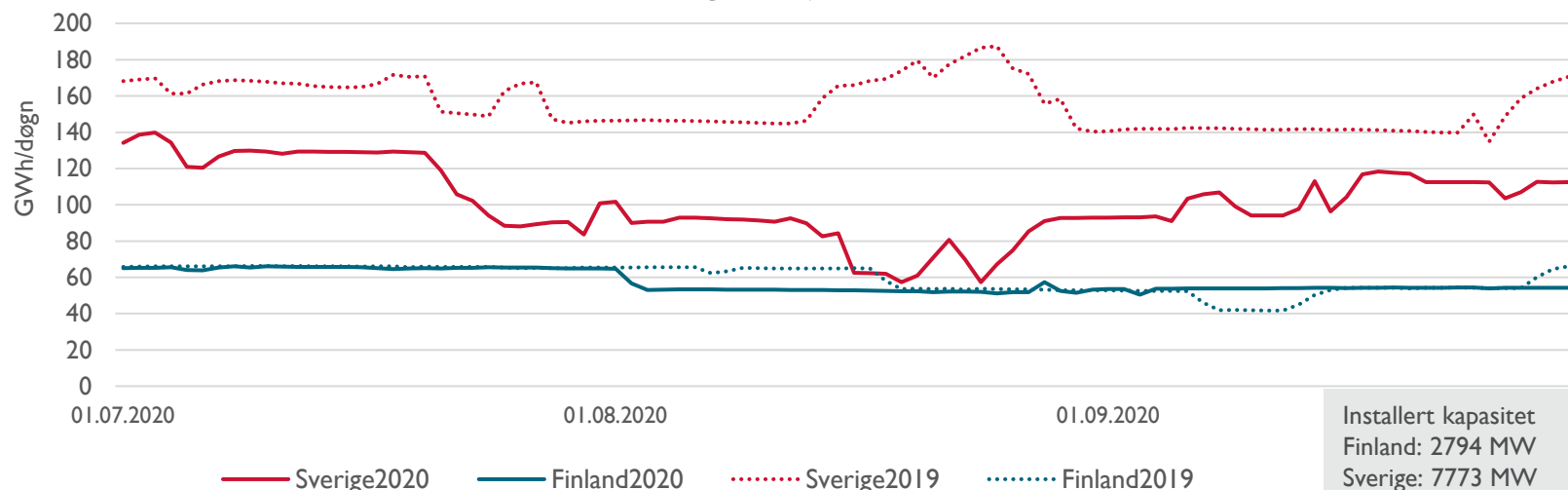
## Lav kjernekraftproduksjon i Sverige

Vedlikeholdsarbeidet ved flere svenske kjernekraftverk ble forlenget. Forlengelsene hang sammen med forventinger om lave kraftpriser. I tillegg oppstod det flere feil som ytterligere reduserte kjernekraftproduksjonen. Finsk kjernekraft hadde også noe planlagt vedlikehold, men produserte relativt normalt for kvartalet. På grunn av forlenget vedlikehold og ikke-planlagt utetid var kjernekraftproduksjon for kvartalet 14,6 TWh, som er 5 TWh mindre enn i samme kvartal i fjor. Så lave produksjonstall for tredje kvartal har vi ikke sett siden 2009.

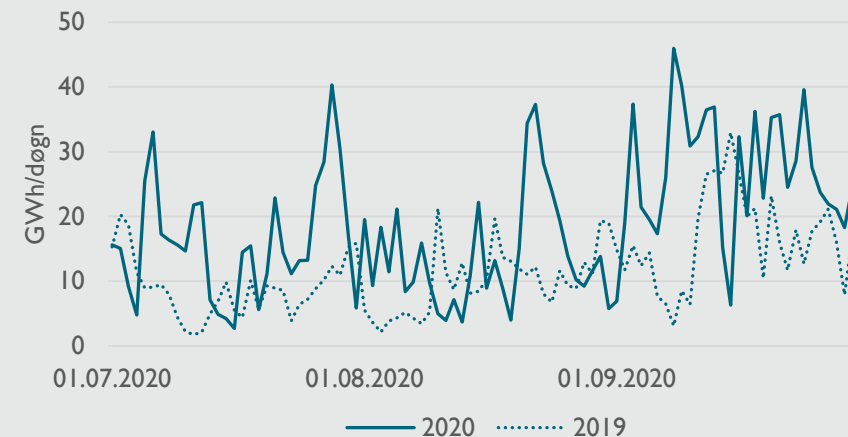
I tredje kvartal ble det produsert ca. 11,3 TWh vindkraft i Norden. Dette er en økning på 1,7 TWh fra samme kvartal i 2019. Spesielt svensk vindkraftproduksjon økte. Men Norge hadde også en betydelig økning fra 2019, fordi mange nye vindkraftverk er satt i drift det siste året.

Danmark hadde i motsetning til resten av de nordiske landene lavere vindkraftproduksjon sammenlignet med samme kvartal i 2019. Reduksjonen i dansk vindkraftproduksjon kan ha sammenheng med begrenset utvekslingskapasitet til både Sverige og Tyskland.

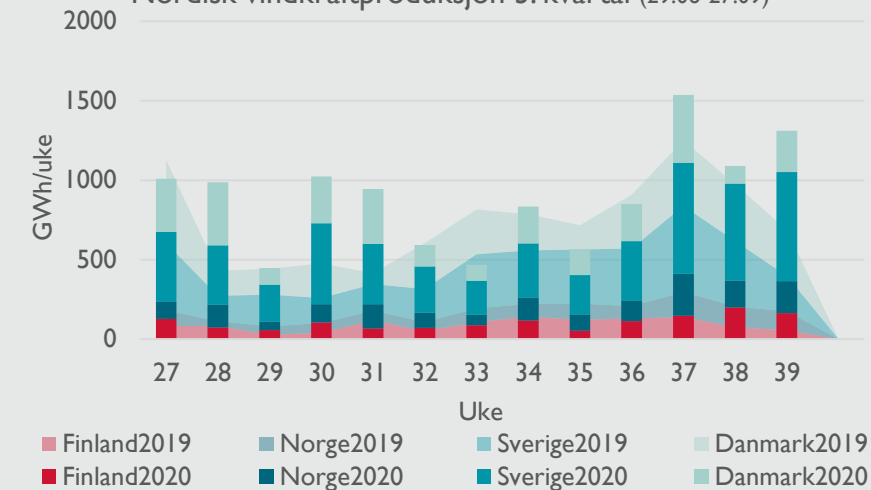
Svensk og finsk kjernekraft 3. kvartal



Norsk vindkraftproduksjon 3. kvartal



Nordisk vindkraftproduksjon 3. kvartal (29.06-27.09)



Vindkraftproduksjon 3. kvartal (TWh)	2020	2019
Norge	1,74	1,08
Danmark	3,08	3,52
Sverige	5,11	3,83
Finland	1,35	1,13
<b>Norden</b>	<b>11,27</b>	<b>9,56</b>



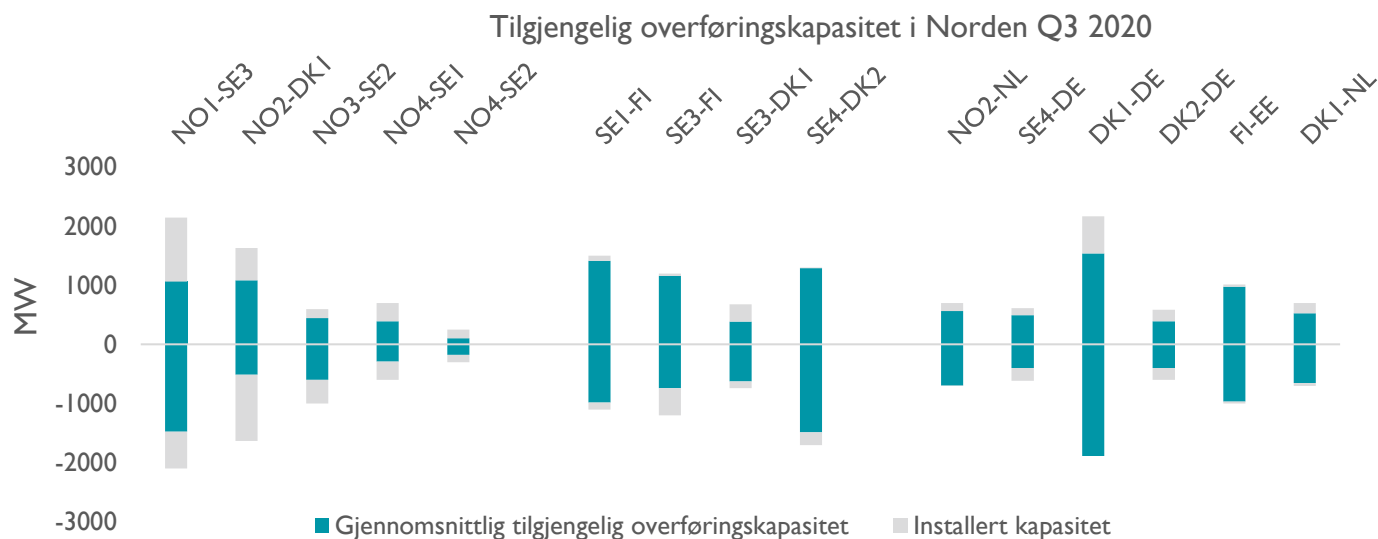
# Kraftutveksling

## Rekordhøy eksport, til tross for redusert eksportkapasitet

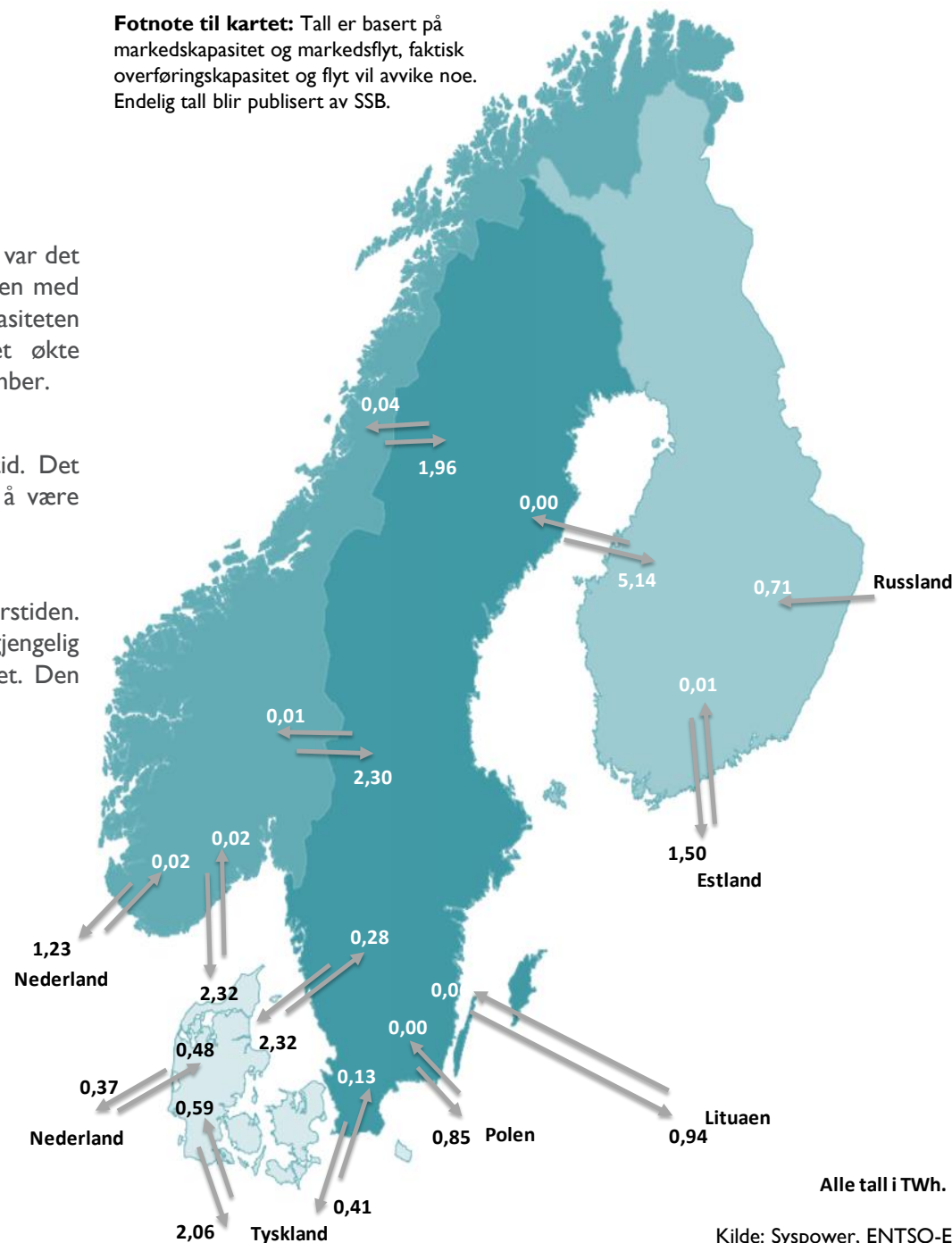
I likhet med andre kvartal var utvekslingskapasiteten mot Sverige og Danmark redusert i tredje kvartal. Mot Sverige var det spesielt eksportkapasiteten mellom Øst-Norge og Sør-Sverige (NO1-SE3) som var redusert, noe som hang sammen med vedlikeholdsarbeid i det svenske kraftnettet. På grunn av dette arbeidet ble det satt begrensninger på overføringskapasiteten for å opprettholde forsyningsikkerheten og stabiliteten i nettet i Sør-Sverige. Mot slutten av kvartalet økte eksportkapasiteten noe til Sør-Sverige, men den er fortsatt forventet å være redusert med 40 prosent fram til desember.

Redusert tilgjengelighet mellom Norge og Danmark hang sammen med flere feil i nettet og lang reparasjonstid. Det forventes at eksportkapasiteten er tilbake til normalt i midten av oktober, mens importkapasitet er forventet å være redusert med 40 prosent i en lengre periode framover.

For de resterende mellomlandsforbindelsene var det også noe planlagt vedlikehold, men ikke mer enn normalt for årstiden. For den eksportkapasiteten som faktisk var tilgjengelig, var utnyttelsesgraden 97 prosent. Det vil si at tilgjengelig eksportkapasitet på mellomlandsforbindelsene ble utnyttet tilnærmet fullt ut til enhver tid gjennom hele kvartalet. Den høye utnyttelsesgraden tilsier at eksporten ville vært enda høyere dersom mer kapasitet hadde vært tilgjengelig.



**Fotnote til kartet:** Tall er basert på markedskapasitet og markedsflyt, faktisk overføringskapasitet og flyt vil avvike noe. Endelig tall blir publisert av SSB.



Alle tall i TWh.

Kilde: Syspower, ENTSO-E

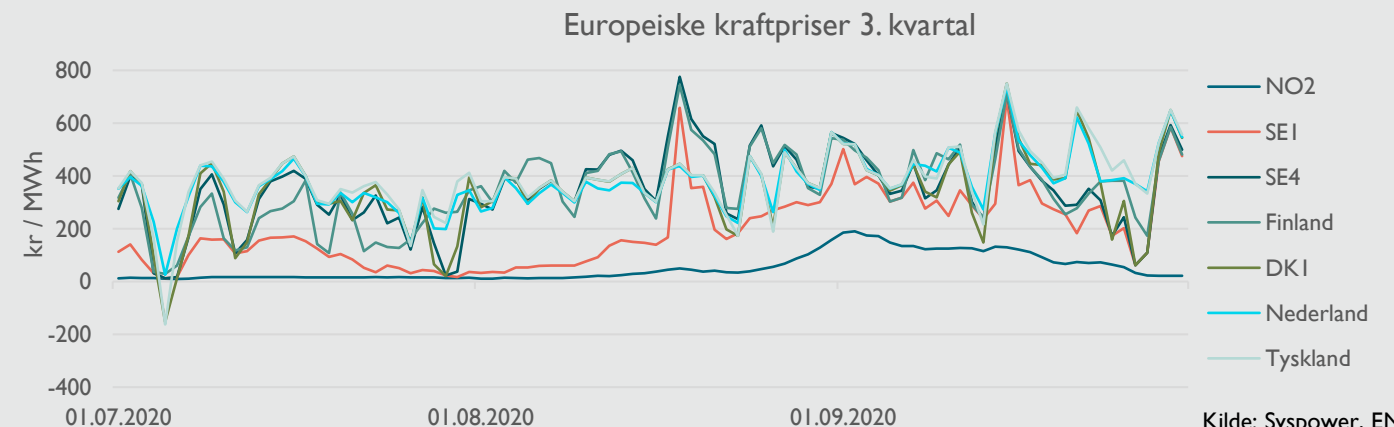
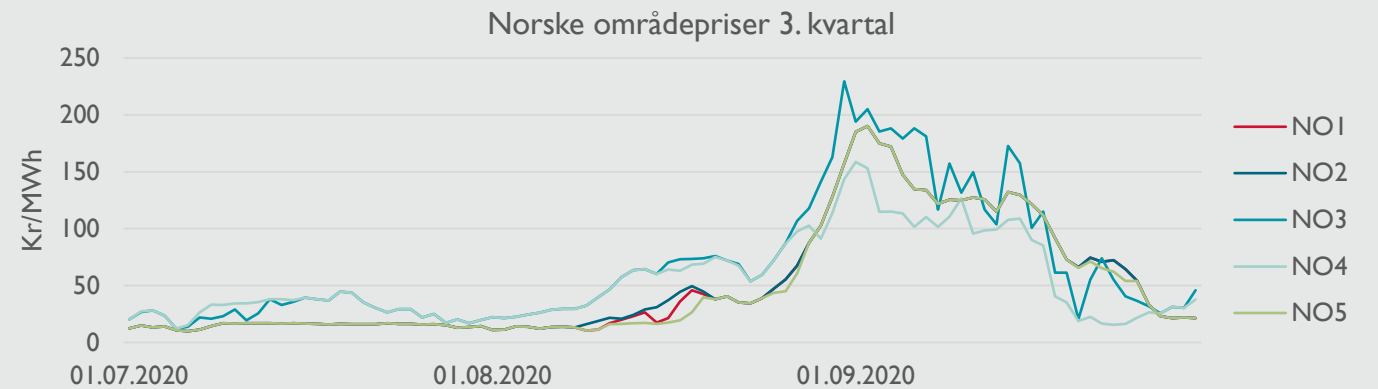


# Kraftpriser

## Fortsatt rekordlav kraftpris

For samtlige norske elspotområder var kraftprisen svært lav i tredje kvartal. I snitt for Norge lå kraftprisen på 5,5 øre/kWh. Hovedgrunnen til de lave prisene var at den allerede sterke hydrologiske balansen ved inngangen av kvartalet, ble opprettholdt gjennom kvartalet av mer nedbør enn normalt. Trenden i andre kvartal med lavere pris i Sør-Norge sammenlignet med i de nordligste elspotområdene fortsatte inn i tredje kvartal. Fram til august var kraftprisen i de sørlige elspotområdene i Norge rundt 1,5 øre/kWh, noe som var rundt halvparten av kraftprisen i Nord og Midt-Norge. Tørrere vær førte til et oppsving i kraftprisene i alle elspotområder gjennom august før kraftprisen gjennom september falt ned mot samme nivå som tidligere. Ved utgangen av kvartalet var den gjennomsnittlige kraftprisen for Norge 3 øre/kWh. Den hydrologiske balansen som Norge har opplevd gjennom våren og sommeren har gjort at kraftprisen i Norge i mindre grad ble påvirket av kraftprisen i resten av Norden og Europa.

Elspotpriser (kr/MWh)	Q3 2020	Q2 2020	Endring fra forrige kvartal	Q3 2019	Endring fra Q3 i fjor
NO1	51,4	49,8	3 %	327,1	-84 %
NO2	52,2	49,7	5 %	327,7	-84 %
NO3	67,0	61,3	9 %	343,0	-80 %
NO4	54,4	62,2	-13 %	341,0	-84 %
NO5	50,2	49,8	1 %	327,1	-85 %
SE1	198,1	89,8	121 %	347,8	-43 %
SE2	198,1	89,8	121 %	347,8	-43 %
SE3	269,1	165,7	62 %	350,9	-23 %
SE4	350,9	190,1	85 %	369,6	-5 %
Finland	349,8	247,5	41 %	471,0	-26 %
DK1	346,6	207,8	67 %	368,0	-6 %
DK2	377,2	242,2	56 %	380,4	-1 %
Tyskland	385,7	223,0	73 %	368,6	5 %
Nederland	376,3	230,4	63 %	373,0	1 %
Polen	551,5	440,8	25 %	571,9	-4 %
Estland	392,8	316,6	24 %	482,0	-18 %
Litauen	406,8	316,4	29 %	483,0	-16 %





# Terminkontrakter

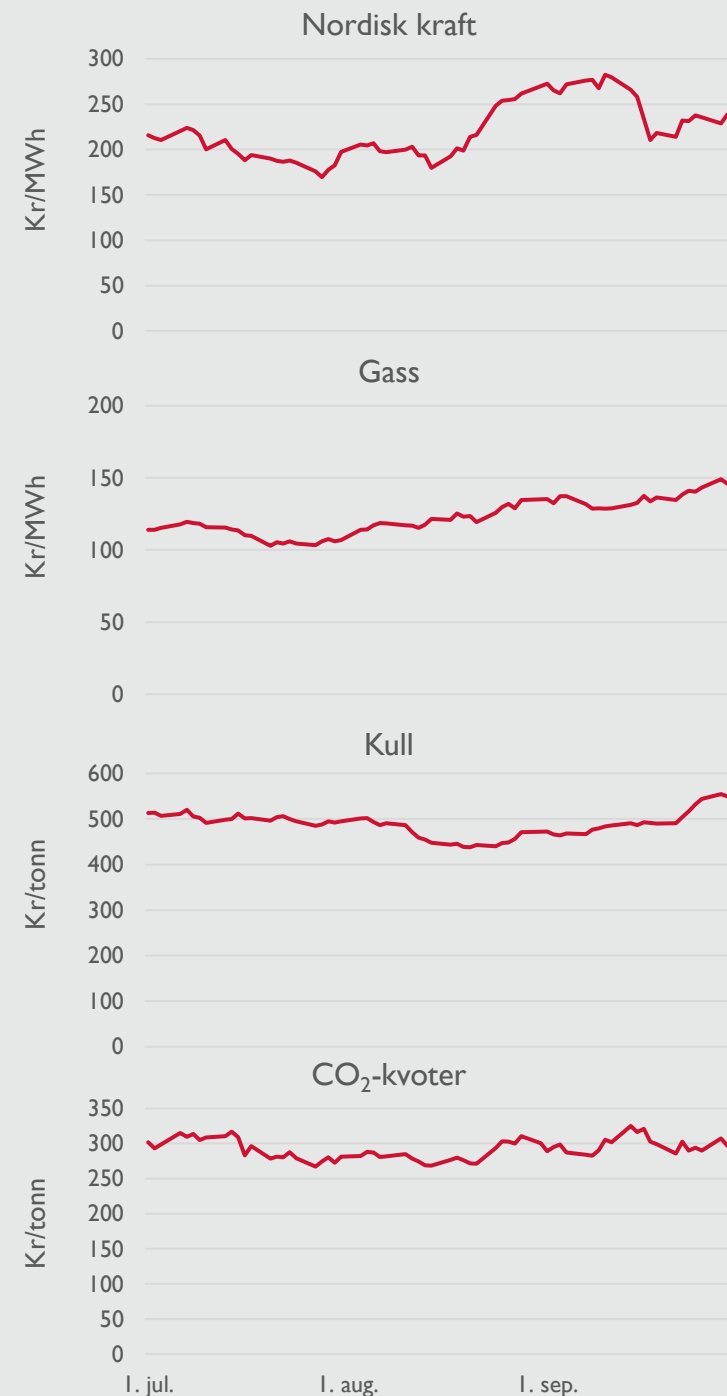
## Nordisk kraft på sitt laveste siden 2015 for kvartalet

Figurene til høyre viser prisutviklingen for terminkontrakter for nordisk kraft, gass og kull med levering fjerde kvartal 2020. Nederst til høyre vises prisutviklingen på CO<sub>2</sub>-kvoter med levering desember 2020. Terminkontrakten for nordisk kraft fortsatte å falle gjennom første del av kvartalet. Meldinger om tørrere vær bidro til at prisen økte noe i løpet av august, men så falt den igjen i september. Ved slutten av kvartalet lå prisen på nordisk kraft på 239 kr/MWh. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2019 er dette ca. 40 prosent lavere. Tilsvarende lave priser for levering i fjerde kvartal har vi ikke sett siden 2015, som også var et år med sterk hydrologisk balanse.

Trenden med fallende gasspriser, forsterket av koronapandemien, snudde i tredje kvartal. Gassprisene økte stort sett jevnt gjennom kvartalet og ved slutten av kvartalet endte gassprisen på rundt 146 kr/MWh. Økningen, som er typisk for kvartalet, har sammenheng fallende temperaturer i Europa og dermed økt etterspørsel for gass til oppvarming. Sammenlignet med 2019 ligger gassprisen ca. 10 prosent lavere for samme periode, mens kullprisen er tilnærmet lik. Med en økende gasspris har konkurransevnen til kullkraftverk økt. Kullprisen økte noe gjennom kvartalet og endte på 546 kr/tonn ved slutten av kvartalet.

Kvotepriene varierte en del gjennom kvartalet og hadde midt i september sin høyeste pris noen gang. Prisen falt igjen mot slutten av kvartalet og endte på 298 kr/tonn. Den rekordhøye prisen, og prisvariasjonen vi har observert gjennom kvartalet har blant annet sammenheng med forhandlingene om nye klimamål i EU.

	Pris 01.07	Pris 30.09	Endring i kr	Endring i prosent
Nordisk kraft (kr/MWh)	215,9	238,5	22,6	10 %
Kullkraft (kr/tonn)	513,6	546,4	32,9	6 %
Gasskraft (kr/MWh)	113,9	145,6	31,6	28 %
CO <sub>2</sub> -kvote (kr/tonn)	301,7	297,7	-4,0	-1 %





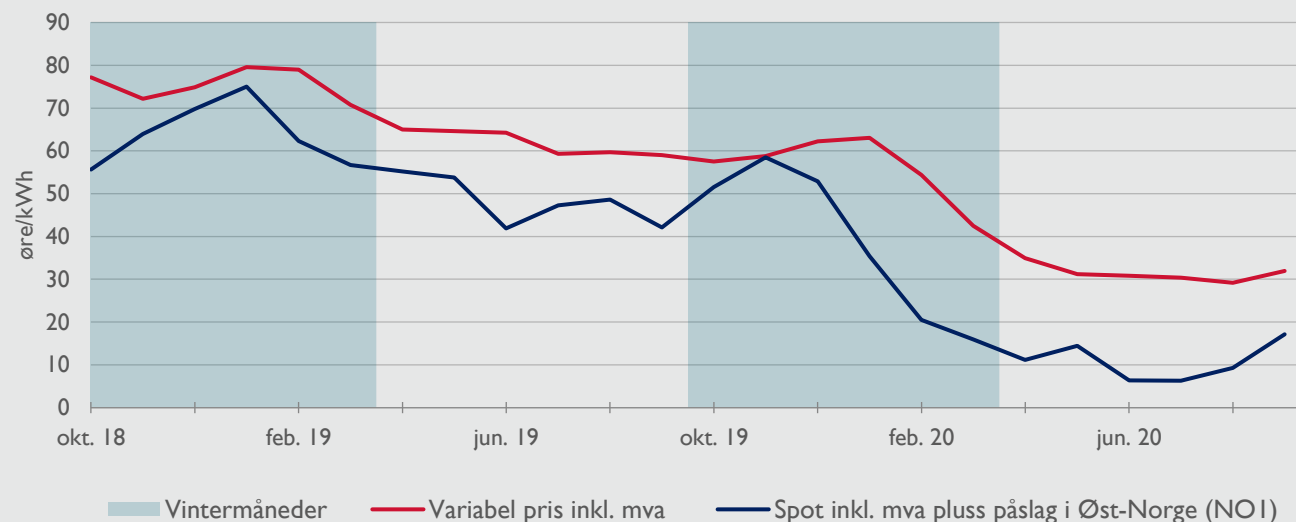
# Sluttbrukerpriser

## Fortsatt lave sluttbrukerpriser

Tabellen viser gjennomsnittlig strømpris for ulike avtaletyper i husholdningsmarkedet basert på priser fra Forbrukerrådet og Nord Pool. Endringen i gjennomsnittlige kvartalspriser var liten fra andre kvartal. Prisene var lavere enn i samme kvartal i fjor for alle avtaletyper, forskjellen var spesielt høy for spotprisavtaler med en reduksjon på rundt 34 øre/kWh eller om lag 76 prosent.

Figuren øverst til høyre viser månedlig prisutvikling for variabelpris- og spotpriskontrakter de siste tre årene. Spotpriskontraktene har i gjennomsnitt ligget under variabelpriskontrakter i hele perioden. Stigende spotpriser de siste månedene i kvartalet gjorde at prisforskjellene mellom variabelprisavtaler og spotprisavtaler ble lavere enn de var tidligere i kvartalet.

Variabel- og spotpris (KPI-justert) 4. kv 2018 - 3. kv. 2020



Priser på kontrakter (i øre/kWh)	3. kv. 2020	Endring fra 2. kv. 2020	Endring fra 3. kv. 2019
Spotpriskontrakt i Øst-Norge (NO1)	10,9	0,3	-34,4
Spotpriskontrakt i Sørvest-Norge (NO2)	11,0	0,4	-36,3
Spotpriskontrakt i Midt-Norge (NO3)	12,8	0,8	-34,4
Spotpriskontrakt i Nord-Norge (NO4)	9,0	-0,7	-28,6
Spotpriskontrakt i Vest-Norge (NO5)	10,7	0,2	-34,5
Variabelpriskontrakt	30,4	-1,6	-28,0
1-årig fastpriskontrakt	43,0	0,0	-19,5
3-årig fastpriskontrakt	45,3	-1,9	-10,8

For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag på 4,4 øre/kWh inkl. moms (3,5 ekskl. moms i NO4), som er lagt til månedlig spotpris fra Nord Pool. Priser for variabelpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittsprisen av kontrakter som er tilbudt i flere enn ti nettområder. Fastpriskontraktene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastpriskontrakter i kvartalet.

NVE benytter en temperaturkorrigert justert innmatingsprofil basert på alminnelig forsyning i 2009-2013 for å beregne strømkostnaden. Alle priser er KPI-justert til 2020-kroner.

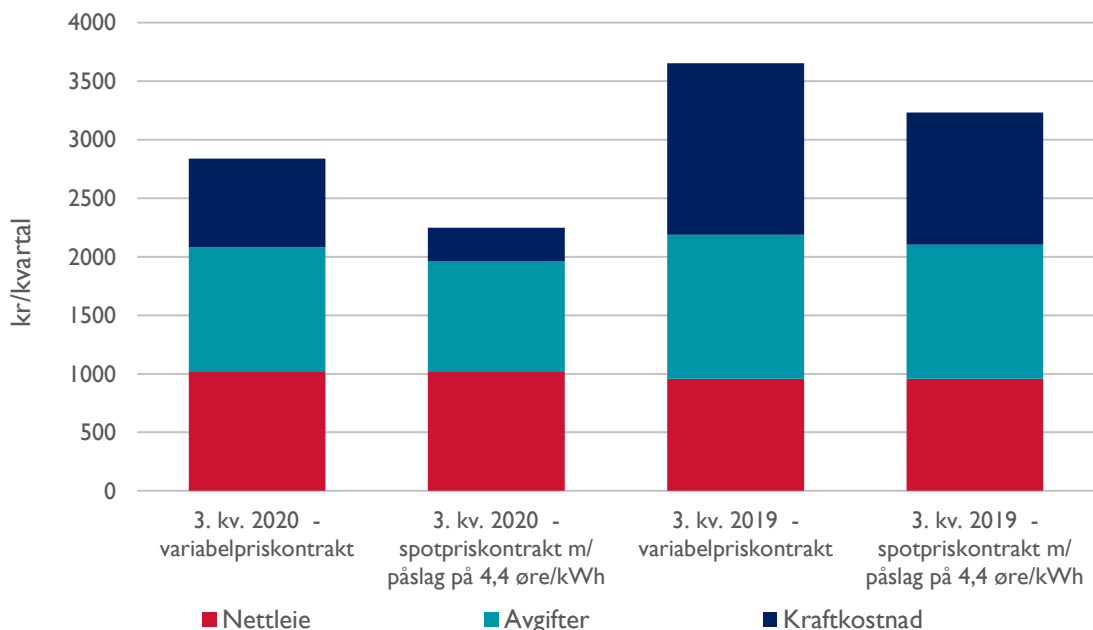


# Sluttbrukerpriser

## Fortsatt lave sluttbrukerpriser

Figuren under viser hva en typisk husholdningskunde på Østlandet med variabelpris- og spotpriskontrakt betalte for strøm og nettleie inkludert avgifter i tredje kvartal 2019 og tredje kvartal 2020. De estimerte elektrisitetskostnadene for variabelpriskontrakter og spotpriskontrakter var vesentlig lavere i tredje kvartal 2020 i forhold til samme kvartal i 2019. Endringen i sluttbrukers strømkostnad kommer i all hovedsak fra de lave spotprisene. Beregninger viser at en husholdning med spotprisavtale og gjennomsnittlig forbruk på 20 000 kWh i året har spart 1 000 kroner i strømkostnader i tredje kvartal.

Total strømkostnad i 3. kvartal 2020 sammenlignet med 3. kvartal 2019



Alle kostnader i kroner*		Beregnet strømkostnad for 3. kvartal 2020	Beregnet strømkostnad for 3. kvartal 2019	Differanse fra 3.kvartal 2019 til 3. kvartal 2020
Øst-Norge (NO1)	10 000 kWh	177	696	-519
	20 000 kWh	357	1 394	-1 037
	40 000 kWh	714	2 788	-2 074
Sørvest-Norge (NO2)	10 000 kWh	178	697	-519
	20 000 kWh	357	1 394	-1 037
	40 000 kWh	714	2 788	-2 074
Midt-Norge (NO3)	10 000 kWh	205	730	-525
	20 000 kWh	411	1 461	-1 050
	40 000 kWh	822	2 922	-2 100
Nord-Norge (NO4)	10 000 kWh	142	581	-440
	20 000 kWh	284	1 163	-879
	40 000 kWh	567	2 326	-1 759
Vest-Norge (NO5)	10 000 kWh	174	696	-521
	20 000 kWh	349	1 391	-1 043
	40 000 kWh	698	2 783	-2 085
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	563	989	-426
	20 000 kWh	945	1 748	-803
	40 000 kWh	1 710	3 490	-1 781

\*Kraftprisen i tabelloversikten er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva.

For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag på 4,4 øre/kWh inkl. moms (3,5 ekskl. moms i NO4), som er lagt til månedlig spotpris fra Nord Pool. Priser for variabelpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittsprisen av kontrakter som er tilbudt i flere enn ti nettområder. Fastpriskontraktene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastpriskontrakter i kvartalet.

NVE benytter en temperaturkorrigert justert innmatingsprofil basert på alminnelig forsyning i 2009-2013 for å beregne strømkostnaden. Alle priser er KPI-justert til 2020-kroner.