

## Kraftsituasjonen veke 33, 2021

### Auke i vindkraftproduksjon

Auke i nordisk vindkraftproduksjon bidrog til at kraftprisen i store deler av Norden vart redusert. Dei sørlege prisområda i Noreg (NO1, NO2, NO5) opplevde ikkje dette i same grad. Dette heng saman med avgrensingar i utvekslingskapasitet mot resten av Norden. Det er mellom anna store avgrensingar mellom Sørøst-Noreg (NO1) og Sør-Sverige (SE3). Dette svekker Sørøst-Norge sin moglegheit til å importere frå Sør-Sverige (SE3) i dei timane kraftprisen er lågare der. Avgrensingane her er forventa å halde fram til midten av november.

Prisane var i snitt 76,6 øre/kWh i sørlege Noreg, noko som er ein auke på 7 prosent frå veka før. Midt-Noreg hadde eit snitt på 56,0 øre/kWh, som er ein reduksjon på 25 prosent. Nord-Noreg hadde ein pris på 45,2 øre/kWh som er ein auke på 42 prosent.

### Vêr og hydrologi

I veke 33 var temperaturen 1-3 grader lågare enn vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile Noreg. I veke 34 er det og venta temperaturar som er om lag ein grad over gjennomsnittet på Sør- og Austlandet, om lag som normalt på Vestlandet og i Trøndelag og 2 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 33 var tilsiget på 1,8 TWh, eller 60 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 34 er det venta eit tilsig på 1,4 TWh som også er om lag 50 prosent av vekegjennomsnittet.

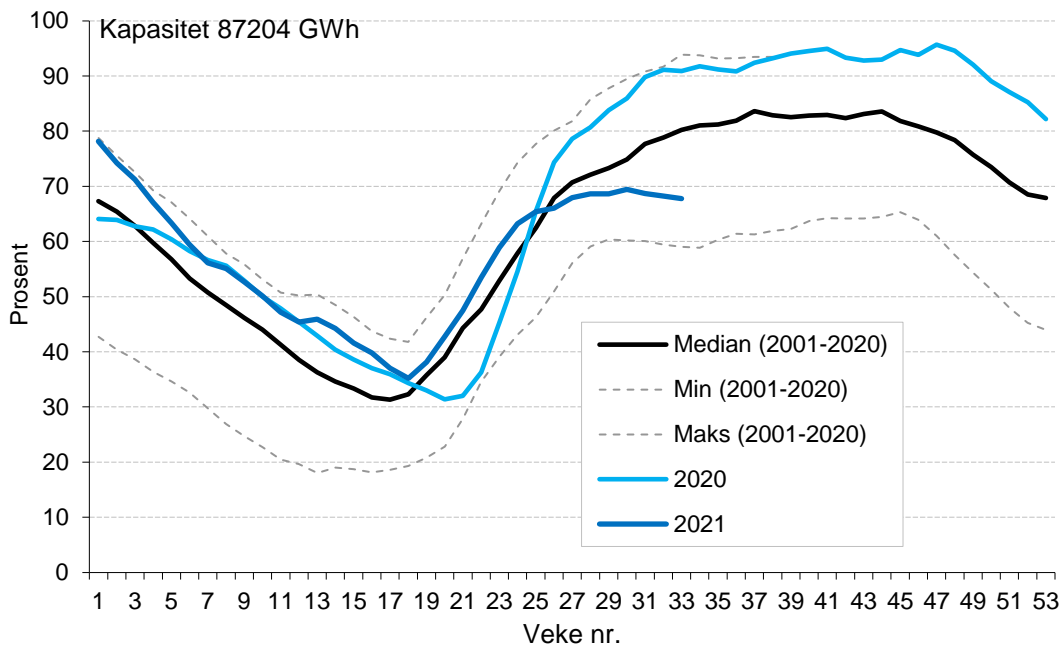
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

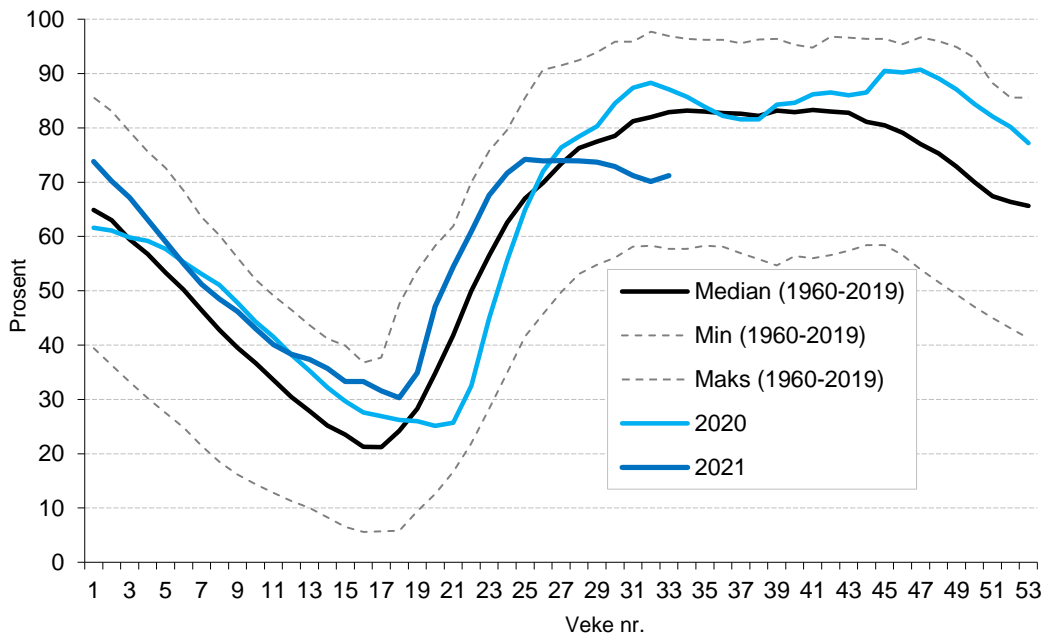
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 33 2021	Veke 32 2021	Veke 33 2020	Median veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	67,8	68,2	90,9	80,2	-0,4	-23,1	-12,5
NO1	79,7	79,6	94,0	87,4	0,1	-14,2	-7,6
NO2	61,4	63,0	93,4	79,2	-1,6	-32,0	-17,7
NO3	70,2	67,9	93,1	82,6	2,3	-22,8	-12,4
NO4	79,5	79,6	84,1	78,5	-0,1	-4,6	1,0
NO5	61,2	61,4	91,6	79,7	-0,2	-30,3	-18,4
Sverige	71,2	70,1	87,1	82,9	1,1	-15,9	-11,7

\*Referanseperioden for medianen er 2000-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

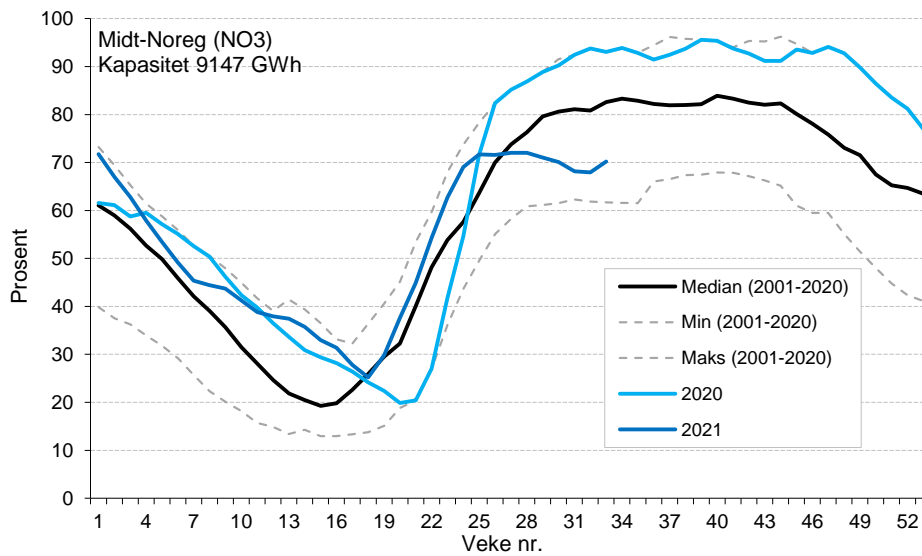
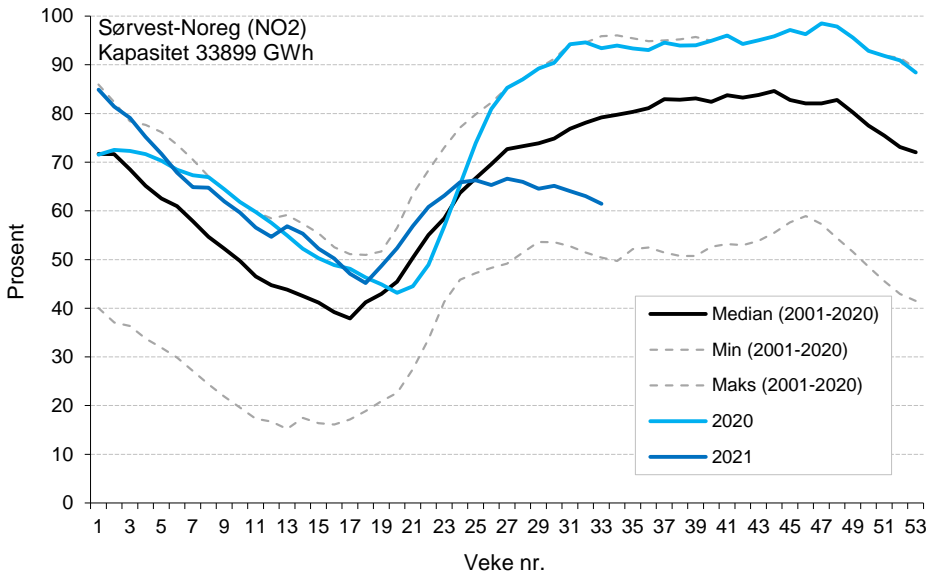
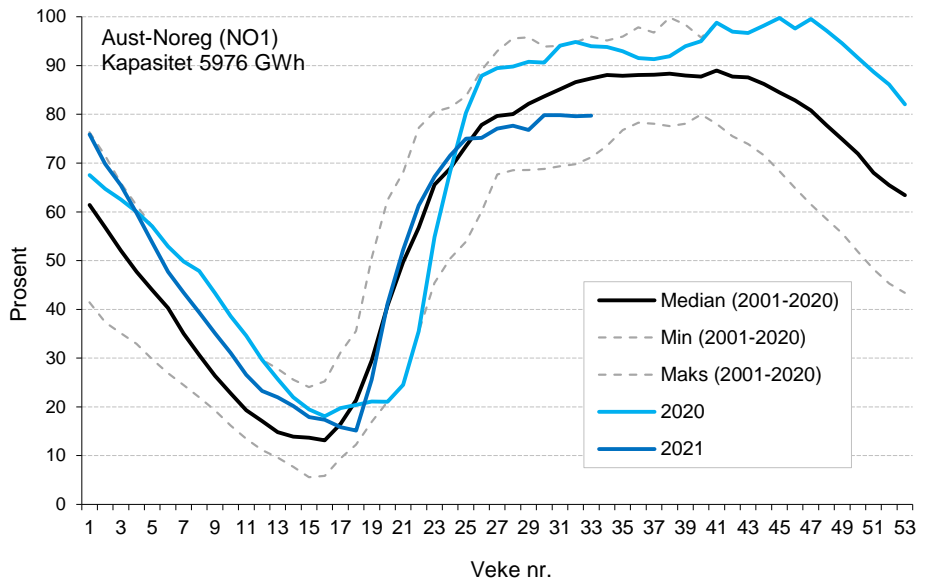
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

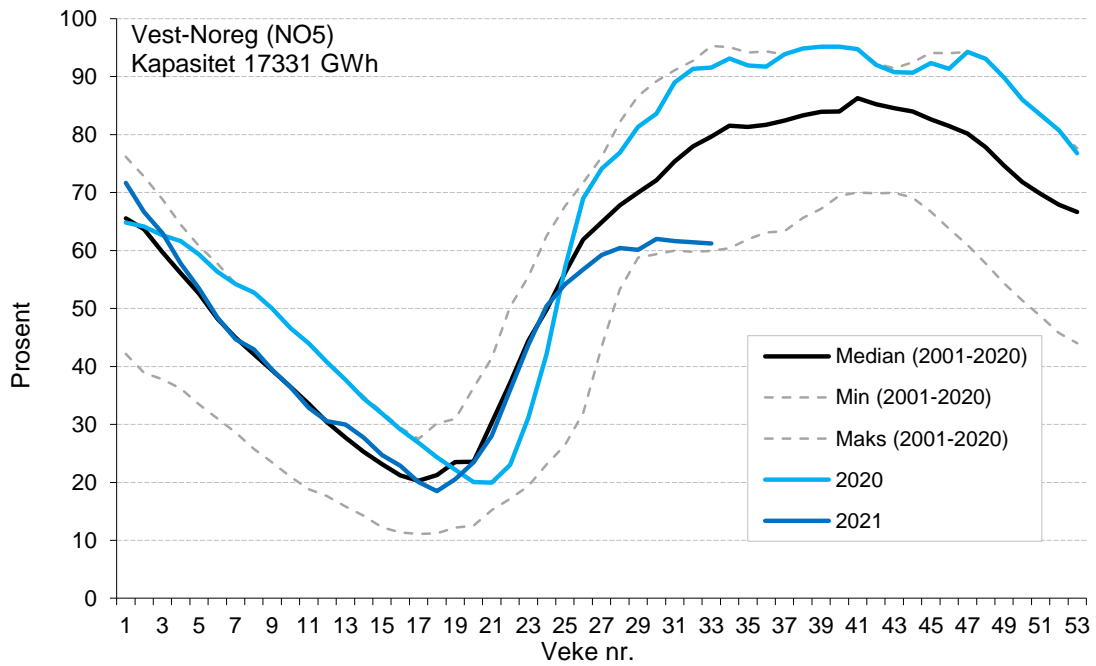
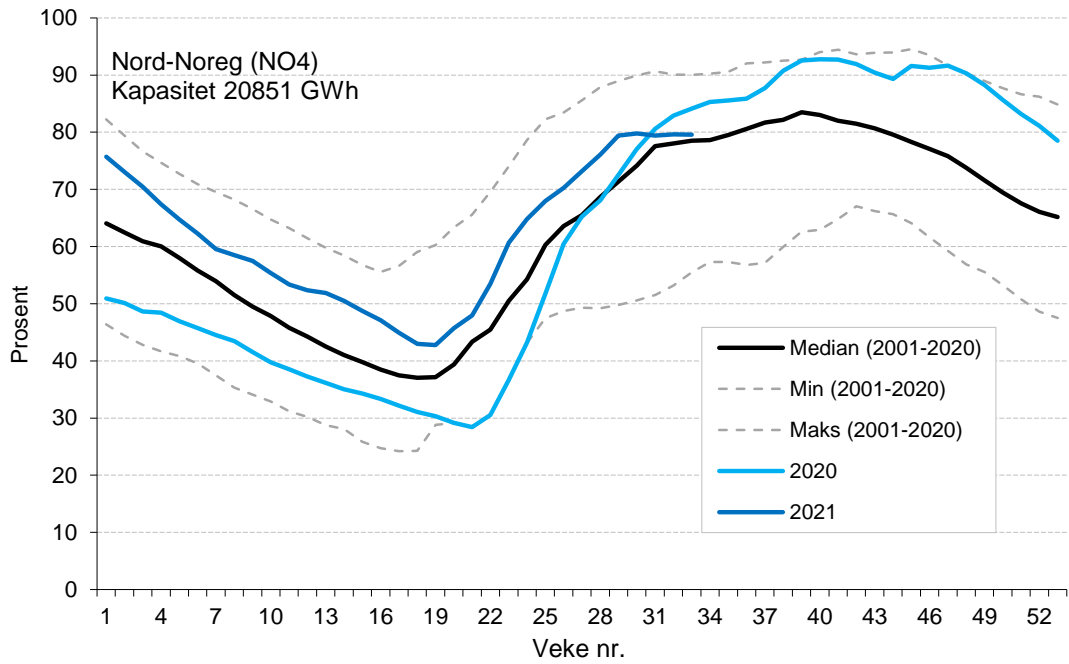


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 33 2021	Veke 33 Gjennomsnitt	Veke 33 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,8	2,9	2,3	-0,5	64
Nedbør	0,3	2,0	-0,7	1,0	17

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

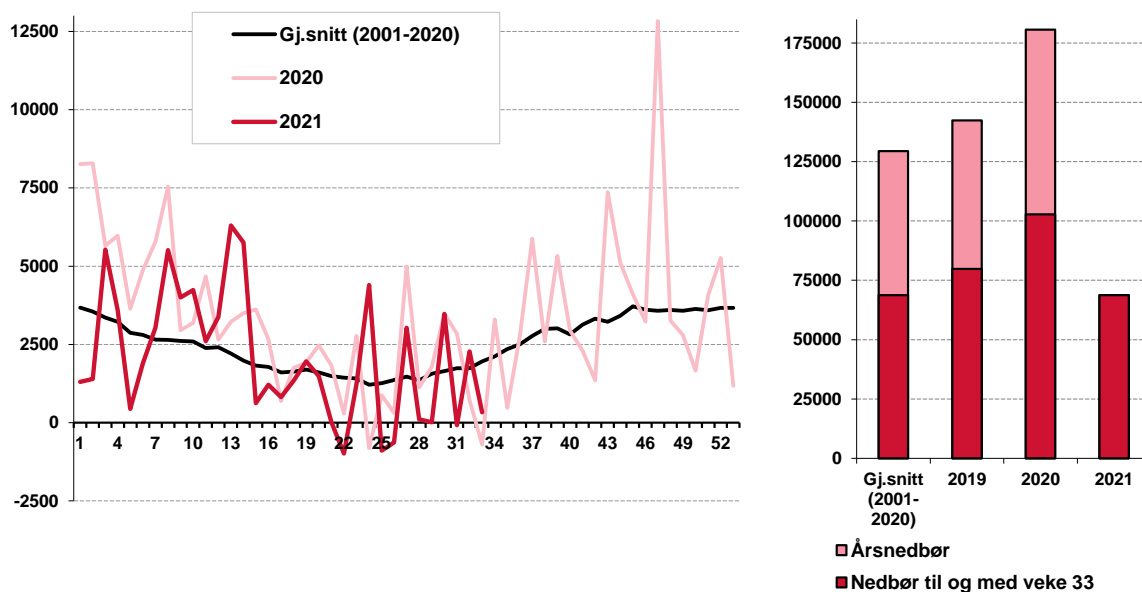
TWh	Veke 1-33 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	78,6	90,9	-12,3
Nedbør	68,7	68,8	-0,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

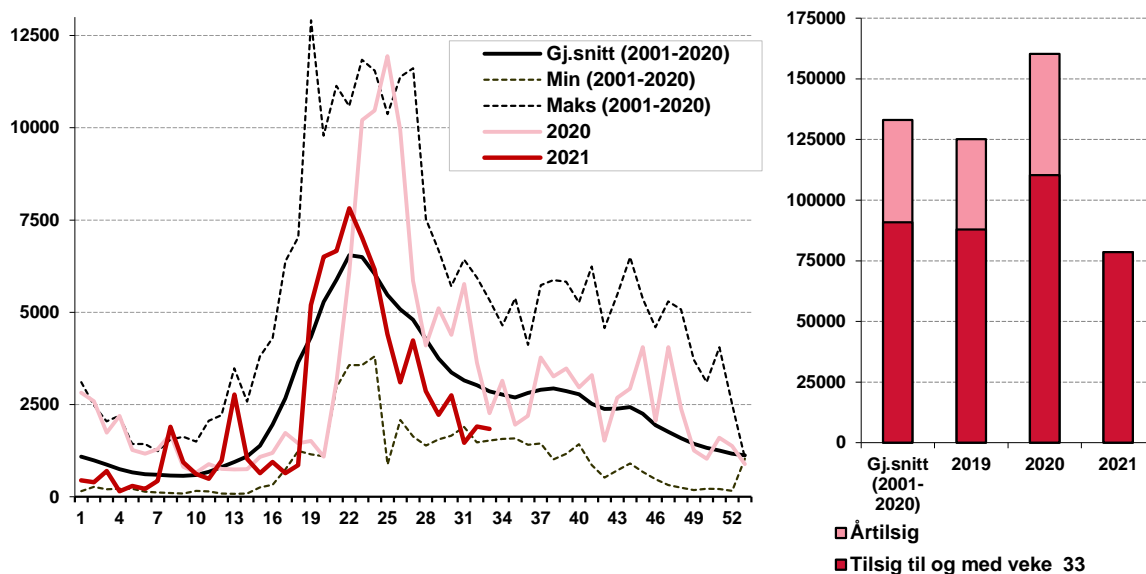
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,4	51
Nedbør	0,1	6

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

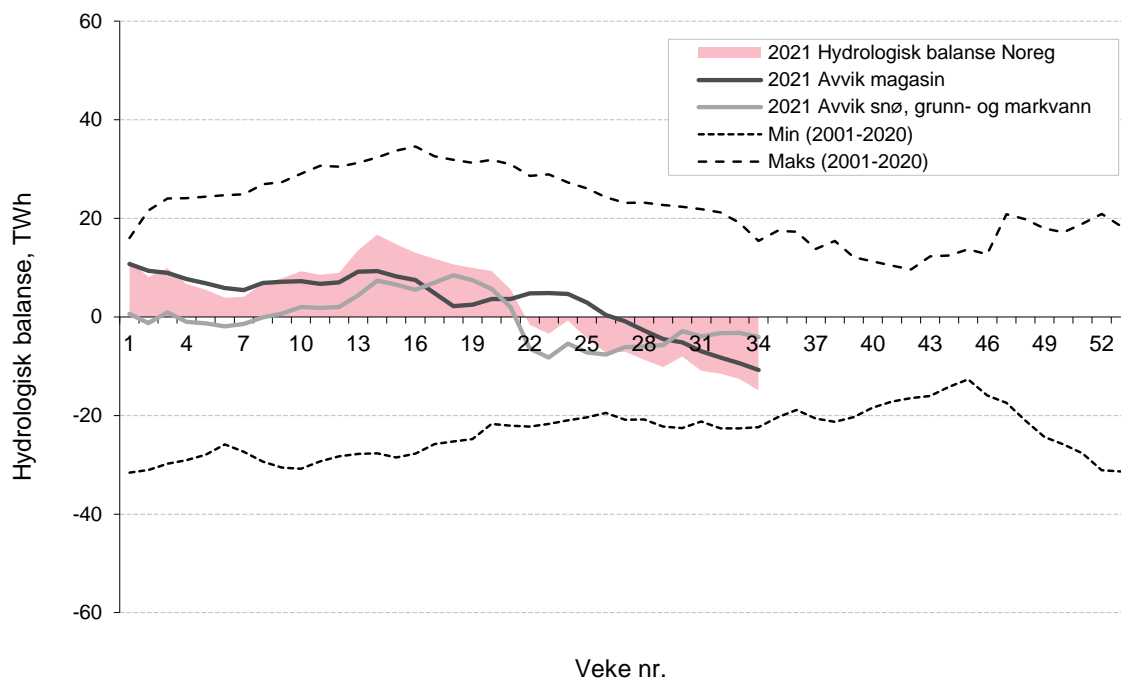
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh.  
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2020). Kjelde: NVE

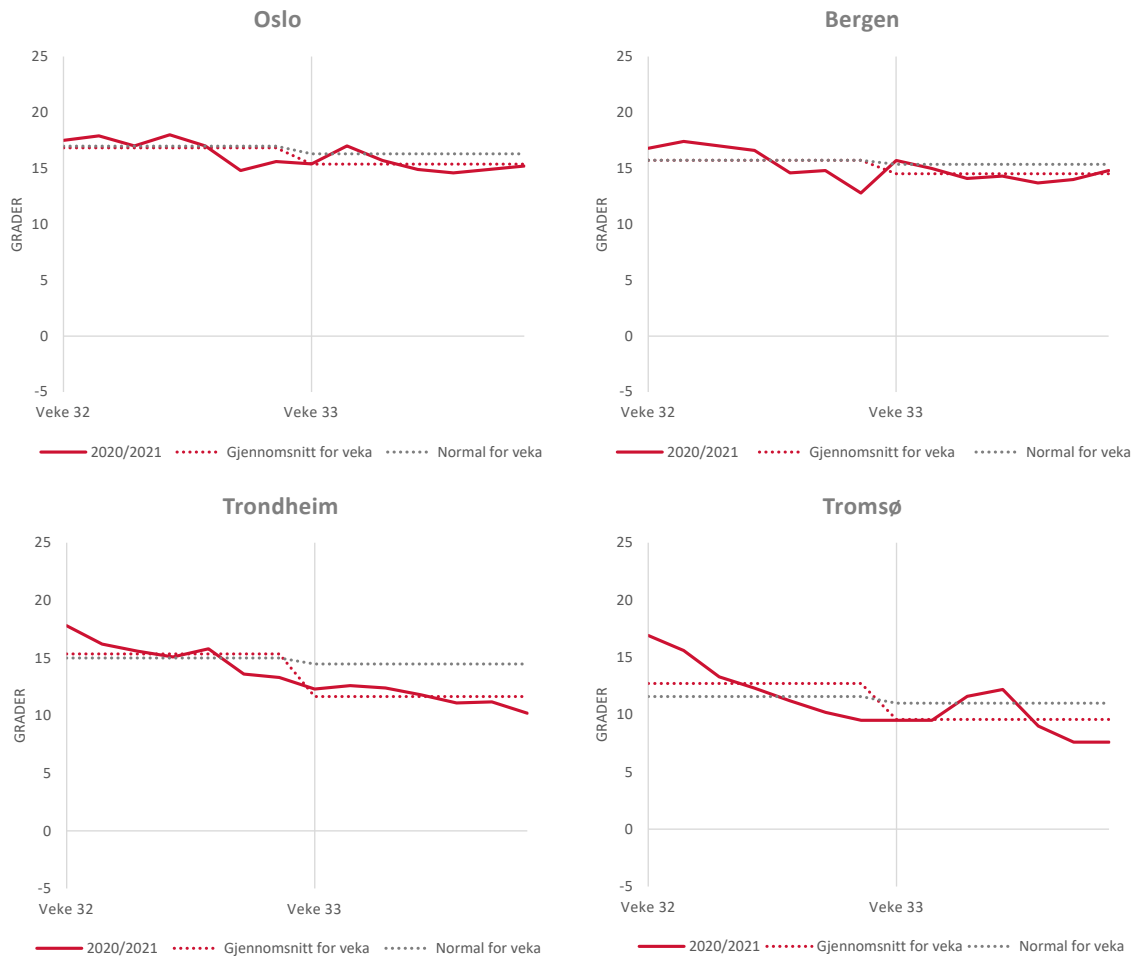


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 33 2021	Anslag veke 34 2021
Avvik magasin	-9,4	-10,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,2	-4,1
Hydrologisk balanse	-12,6	-14,9

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



## Produksjon, forbruk og utveksling

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

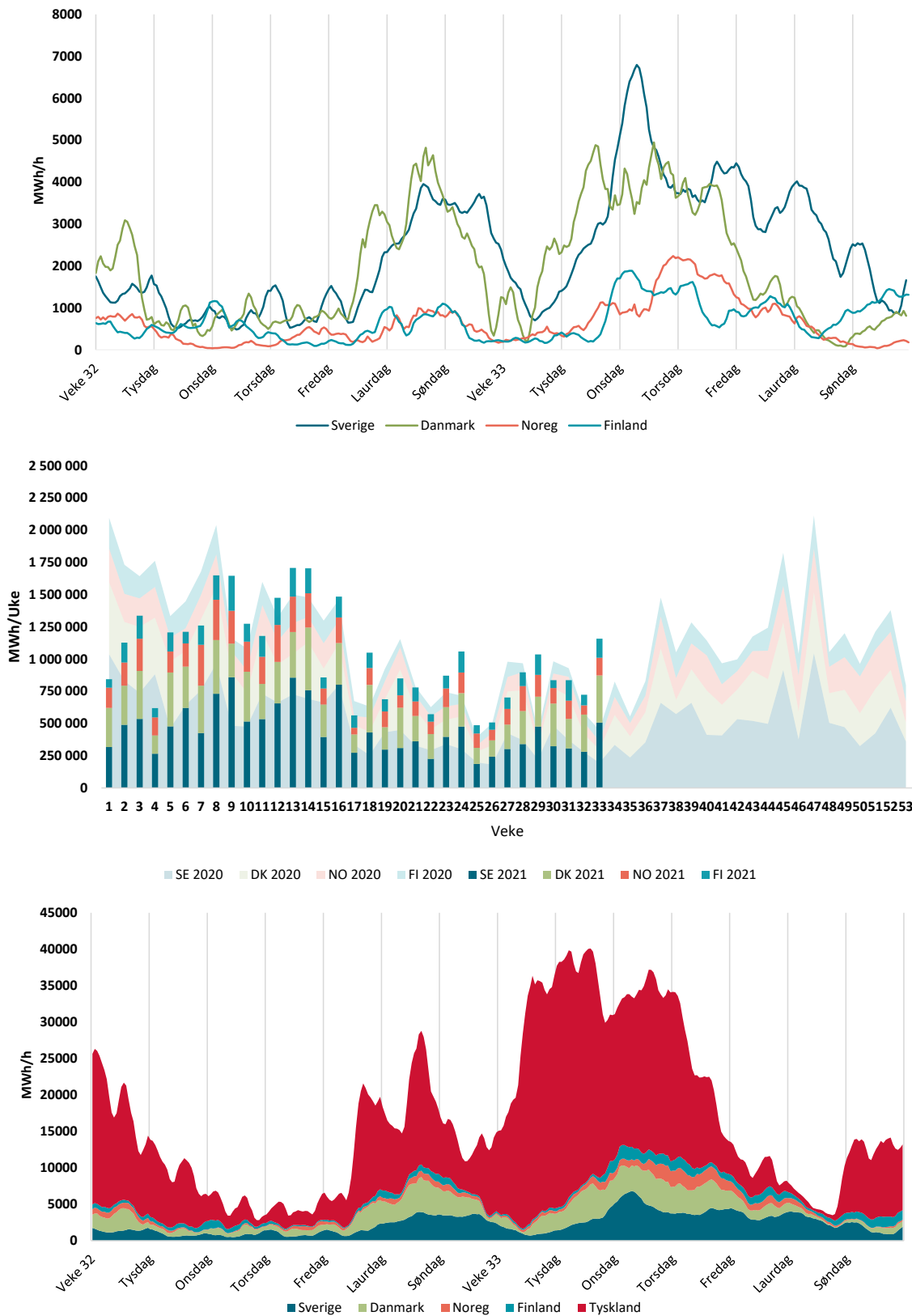
	Veke 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 395</b>	<b>2 399</b>	<b>-4</b>	<b>0 %</b>
NO1	291	277	13	5 %
NO2	938	879	58	7 %
NO3	398	377	21	6 %
NO4	427	416	12	3 %
NO5	342	450	-108	-24 %
<b>Sverige</b>	<b>2 554</b>	<b>2 505</b>	<b>49</b>	<b>2 %</b>
SE1	462	561	-99	-18 %
SE2	806	667	139	21 %
SE3	1 151	1 160	-9	-1 %
SE4	135	117	18	15 %
<b>Danmark</b>	<b>564</b>	<b>455</b>	<b>109</b>	<b>24 %</b>
Jylland	380	315	64	20 %
Sjælland	185	140	45	32 %
<b>Finland</b>	<b>1 065</b>	<b>999</b>	<b>66</b>	<b>7 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 578</b>	<b>6 358</b>	<b>220</b>	<b>3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 135</b>	<b>2 058</b>	<b>77</b>	<b>4 %</b>
NO1	474	458	16	4 %
NO2	622	603	19	3 %
NO3	472	450	22	5 %
NO4	300	287	13	4 %
NO5	266	260	6	2 %
<b>Sverige</b>	<b>2 157</b>	<b>2 071</b>	<b>86</b>	<b>4 %</b>
SE1	171	179	-8	-4 %
SE2	219	230	-11	-5 %
SE3	1 380	1 310	70	5 %
SE4	386	352	35	10 %
<b>Danmark</b>	<b>651</b>	<b>642</b>	<b>9</b>	<b>1 %</b>
Jylland	414	406	7	2 %
Sjælland	237	235	2	1 %
<b>Finland</b>	<b>1 402</b>	<b>1 362</b>	<b>39</b>	<b>3 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 344</b>	<b>6 133</b>	<b>211</b>	<b>3 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	261	341	-81	
Sverige	397	434	-37	
Danmark	-87	-187	100	
Finland	-337	-363	27	
<b>Norden</b>	<b>234</b>	<b>225</b>	<b>9</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

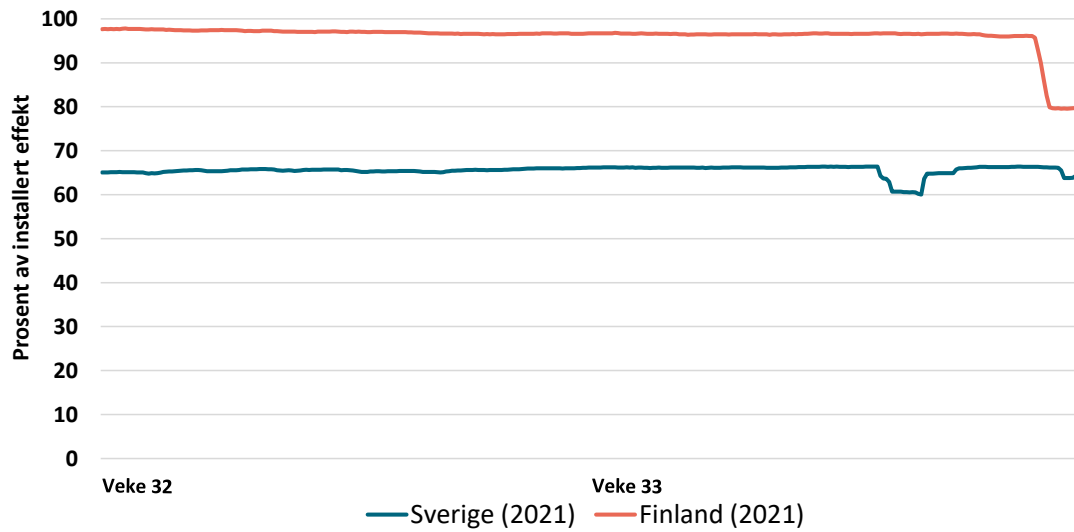


## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (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 (Førebels statistikk)

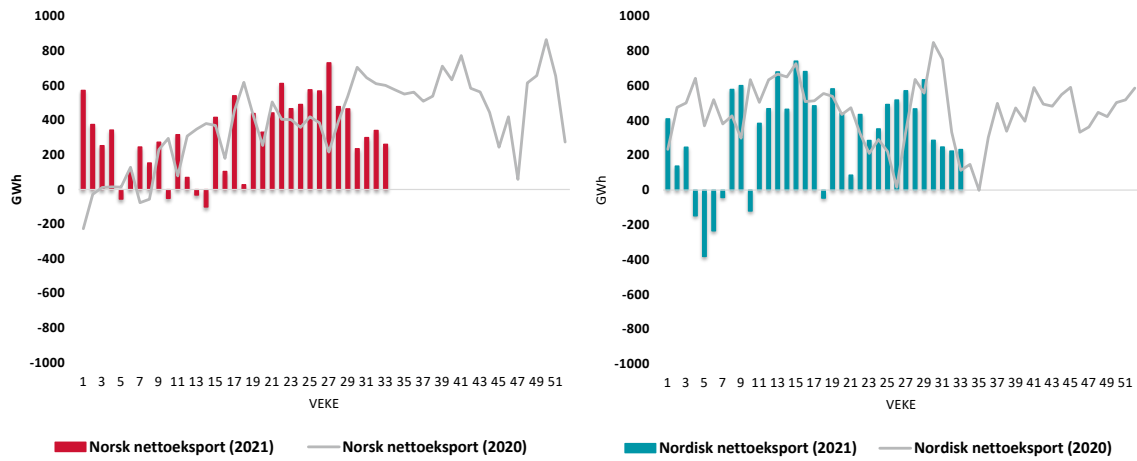
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	99,6	94,8	4,8	4,8
Forbruk	89,0	84,4	5,2	4,6
Nettoeksport	10,6	10,5		0,1

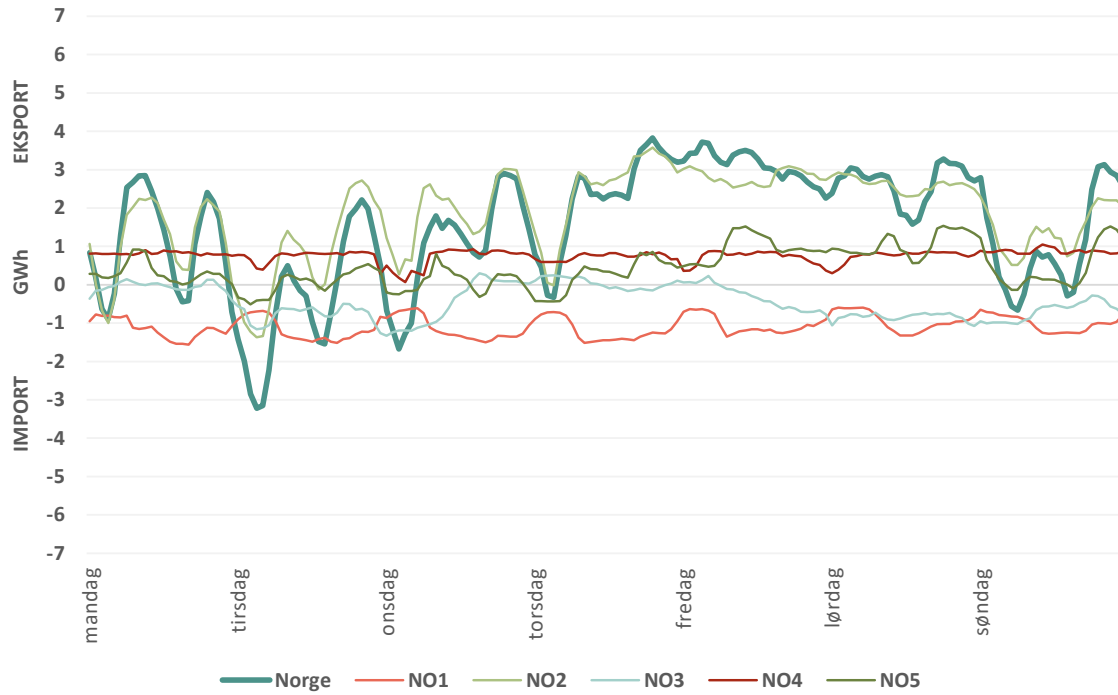
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	265,2	256,1	3,4	9,1
Forbruk	254,1	240,6	5,3	13,5
Nettoeksport	11,1	15,5		-4,4

## Utveksling

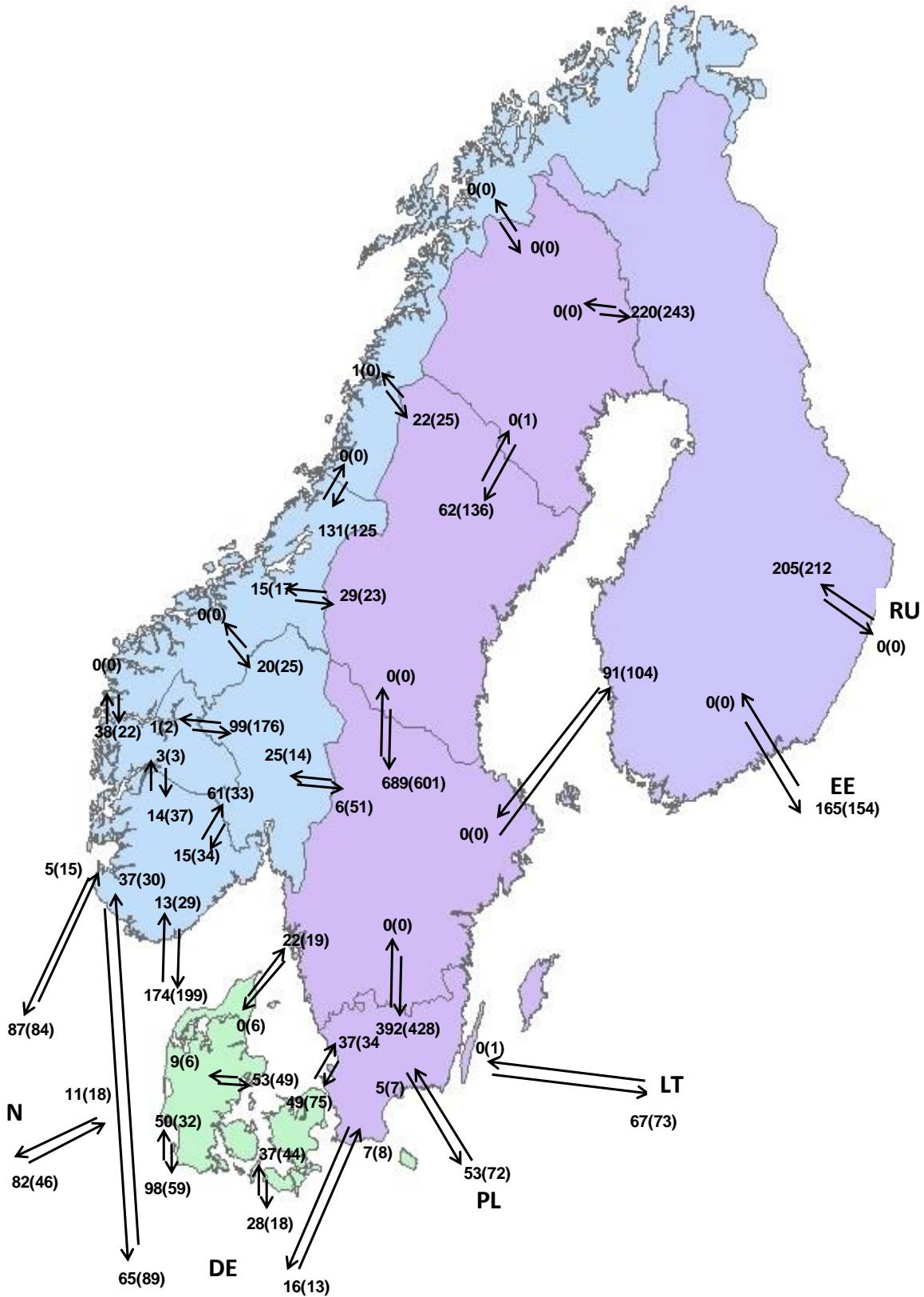
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



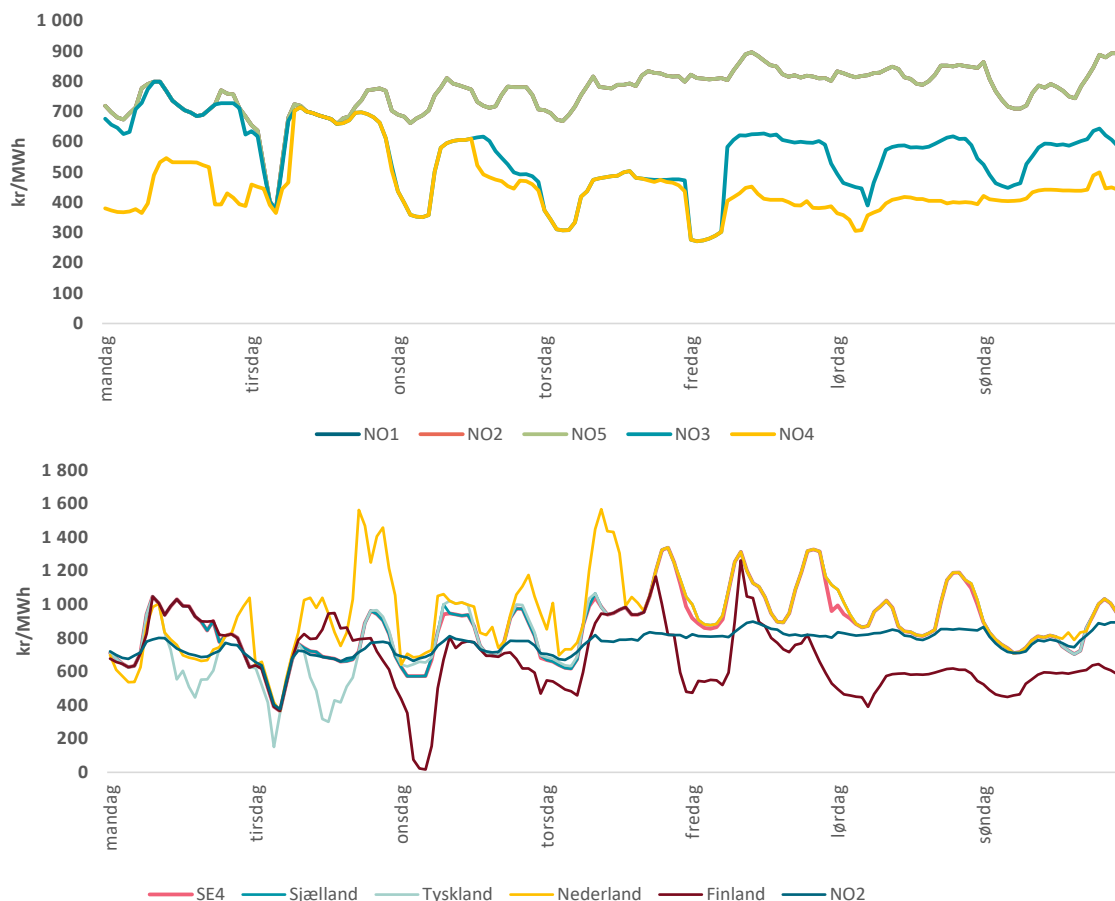
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2021)	Veke 33 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	766,2	714,6	19,4	7,2	3840,7
NO2	766,2	714,6	26,0	7,2	2846,4
NO3	559,9	751,0	57,5	-25,4	874,2
NO4	451,6	317,8	56,6	42,1	698,1
NO5	766,2	714,6	15,8	7,2	4740,4
SE1	598,4	751,3	128,2	-20,4	366,9
SE2	598,4	751,3	128,2	-20,4	366,9
SE3	665,0	758,7	325,4	-12,4	104,4
SE4	871,9	881,7	419,5	-1,1	107,8
Finland	674,8	785,5	396,0	-14,1	70,4
Jylland	860,7	873,1	375,9	-1,4	128,9
Sjælland	876,7	884,7	423,8	-0,9	106,9
Estland	901,0	898,7	397,4	0,2	126,7
System	687,6	699,0	69,0	-1,6	896,3
Nederland	940,7	891,8	351,3	5,5	167,8
Tyskland	849,3	873,7	376,1	-2,8	125,8
Polen	871,7	843,5	531,9	3,4	63,9
Litauen	908,1	918,5	430,1	-1,1	111,1

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

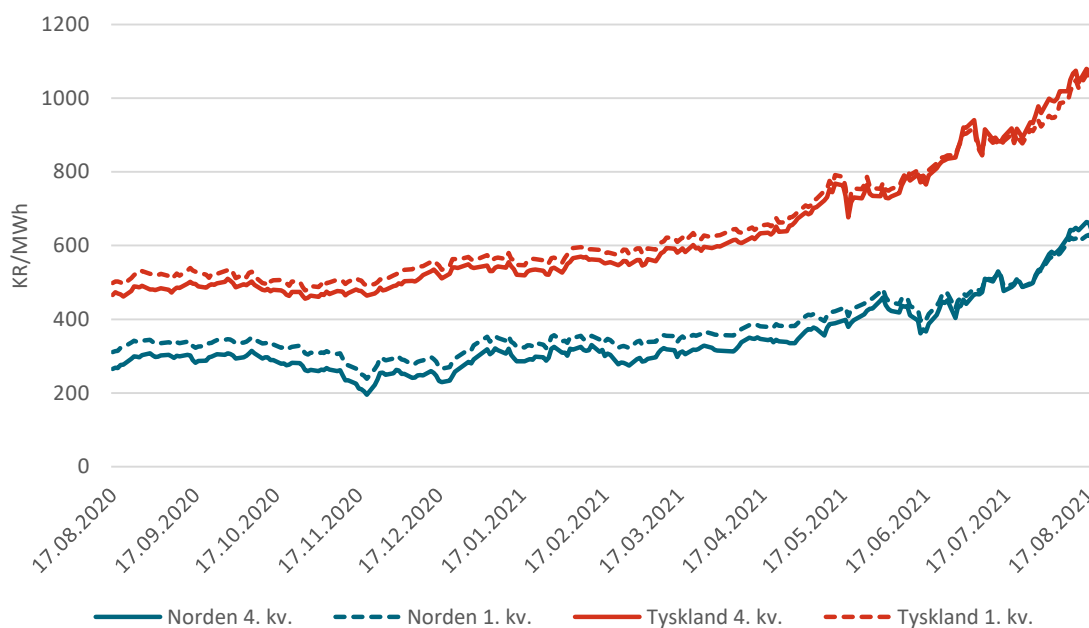


## Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 33	Veke 32	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	676,6	675,1	0,2
	4. kvartal 2021	618,8	641,9	-3,6
	1. kvartal 2022	607,8	610,8	-0,5
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	974,7	1042,5	-6,5
	1. kvartal 2022	981,2	1027,8	-4,5
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2021	569,9	574,9	-0,9
	Desember 2022	573,7	578,6	-0,8

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

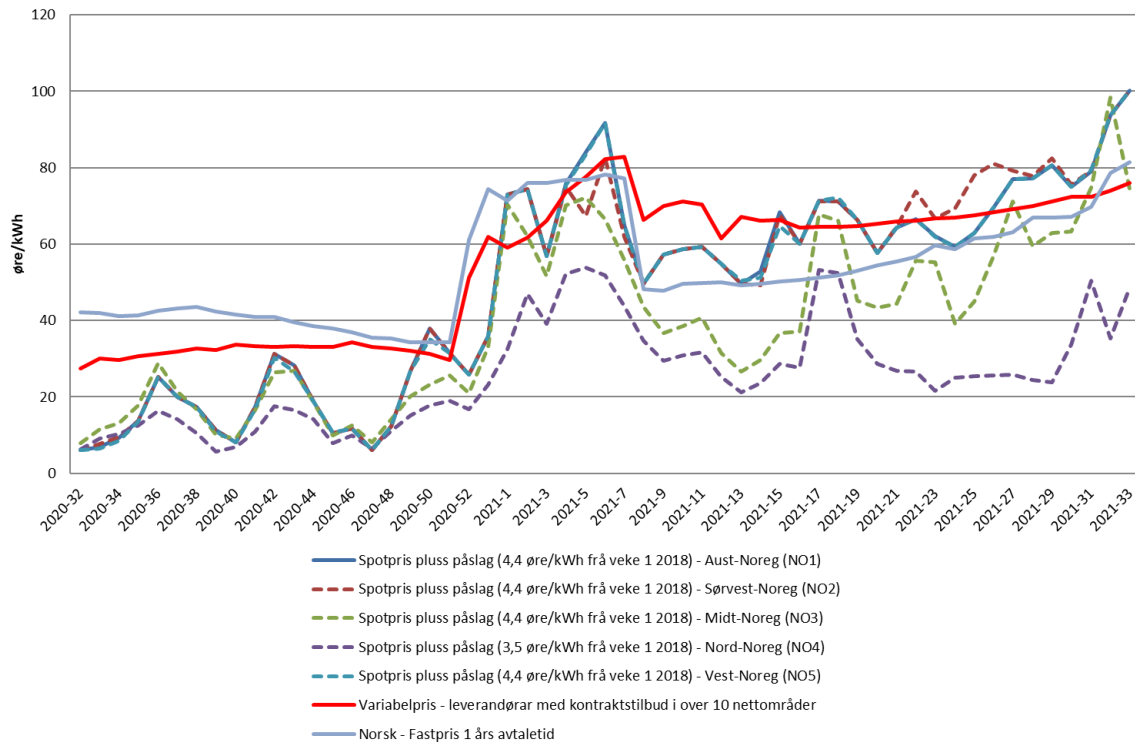
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 33 2021	Veke 32 2021	Veke 33 2020	Veke 33 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	76	74	30	58,9	2	46	15,1
		Veke 33 2021	Veke 32 2021	Veke 33 2020	Veke 33 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	100,2	93,7	6,8	46,4	6,5	93,4	47,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	100,2	93,7	7,7	46,4	6,5	92,5	47,3
	Midt-Noreg (NO3)	74,4	98,3	11,6	47,6	-23,9	62,8	50,7
	Nord-Noreg (NO4)	48,7	35,3	9,2	38,2	13,4	39,5	-2,9
	Vest-Noreg (NO5)	100,2	93,7	6,4	46,4	6,5	93,8	47,3
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	81,4	78,7	42	42	2,7	39,4	36,7
	3 år (snitt Noreg)	71,3	67,8	43,1	43,1	3,5	28,2	24,7

\* 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.

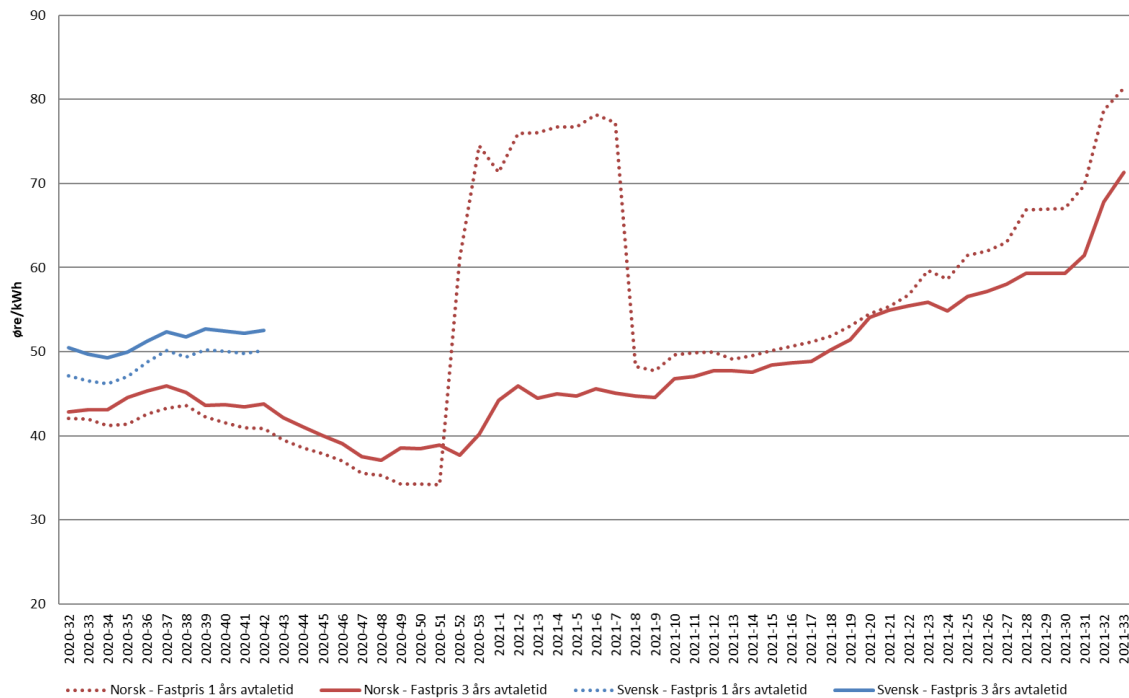


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 nettlege\*\* 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		Bereknastraumkost. veke 33 2021	Bereknastraumkost. veke 32 2021	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2021	Bereknastraumkost. veke 33 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Bereknastraumkost. veke 33 2019	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	112	100	12	4200	8	3064	52	619
		20 000 kWh	225	200	25	8400	15	6128	104	1239
		40 000 kWh	449	399	50	16682	34	12143	208	2362
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	112	100	12	4170	9	3036	52	594
		20 000 kWh	225	200	25	8341	17	6072	104	1188
		40 000 kWh	449	399	50	16682	34	12143	208	2377
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	83	105	-21	3299	13	2116	53	-171
		20 000 kWh	167	209	-43	6597	26	4233	107	-341
		40 000 kWh	334	419	-85	13195	52	8466	213	-682
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	55	38	17	2234	10	1286	43	-525
		20 000 kWh	109	75	34	4468	21	2573	86	-1051
		40 000 kWh	218	150	68	8936	41	5146	171	-2101
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	112	100	12	4191	7	3055	52	615
		20 000 kWh	225	200	25	8381	14	6110	104	1230
		40 000 kWh	449	399	50	16763	29	12220	208	2460
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	92	85	7	4521	40	1597	72	44	
	20 000 kWh	170	158	13	8599	67	3220	132	21	
	40 000 kWh	328	303	25	16755	122	6465	253	-24	

\* 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 nettlege per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) 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 og 2019, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.



## 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 heimesidene til Nord Pool.

### Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-05	93 dagar	380	380	Link 9
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-07-30	2021-08-31	31 dagar	401	221-401	Link 43
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 51
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-07	88 dagar	254	254	Link 33
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2021-08-22	2021-09-09	17 dagar	507	507	Link 18
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-08-18	2021-08-22	4 dagar	240	240	Link 13
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2021-08-04	2021-08-17	13 dagar	230	230	Link 39
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-27	94 dagar	385	165-385	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2021-08-17	2021-08-20	3 dagar	640	0-320	Link 35
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-09-17	39 dagar	185	185	Link 1
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2021-08-25	2021-08-30	5 dagar	160	160	Link 6
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2021-08-23	2021-08-27	4 dagar	160	160	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-09-10	142 dagar	160	0-160	Link 21
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-01	39 dagar	160	160	Link 27
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2021-08-16	2021-09-10	25 dagar	185	185	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 62
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-08-09	2021-09-03	25 dagar	350	350	Link 49
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2021-08-23	2021-09-10	18 dagar	250	250	Link 72
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	275	275	Link 37
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2021-08-16	2021-09-03	18 dagar	280	280	Link 68

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

Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 73
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2021-08-16	2021-08-20	4 dagar	187	187	Link 74
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 75
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	320	320	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2021-08-16	2021-08-20	4 dagar	330	330	Link 20
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2021-08-23	2021-08-27	4 dagar	220	220	Link 12
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2021-08-15	2021-08-20	5 dagar	235	235	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-08-09	2021-08-20	11 dagar	165	165	Link 22
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2021-08-16	2021-08-27	11 dagar	165	165	Link 41
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2021-08-23	2021-09-03	11 dagar	175	175	Link 45
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 47
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-08-23	2021-08-26	3 dagar	1118	1118	Link 5
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-08-27	95 dagar	1074	1074	Link 23
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-07-26	2021-09-08	44 dagar	1130	565-1130	Link 50
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 65
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2021-08-19	703 dagar	448	448	Link 34

### 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	PL → SE4	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2145	1995	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	7300	2300-2600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	1300	700	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2800	1800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	715	715	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	6200	3700-3800	Link 3
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2347	0-517	Link 4
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	2500	0-1440	Link 4
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-08-16	2021-08-24	8 dagar	715	0-715	Link 4

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	850-1200	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2300	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	6200	2200-3700	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	2145	645	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	1300	300	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2021-08-18	2021-08-27	9 dagar	1700	375	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-08-18	2021-08-27	9 dagar	1300	0	Link 8
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1200	400-600	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1000	300	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	250	100	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	700	700	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	300	100	Link 15
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	600	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	600	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	3300	100	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1000	300	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	250	80	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	300	150	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	700	700	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	200	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-08-15	2021-08-23	8 dagar	1444	0-544	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	1000	0-800	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	1000	0-800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	985	336-985	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	985	336-985	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-07-28	2021-08-18	21 dagar	6200	2700	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-07-28	2021-08-18	21 dagar	2145	645	Link 36

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-07-28	2021-08-18	21 dagar	7300	1600-1800	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-07-28	2021-08-18	21 dagar	3300	100	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-07-28	2021-08-18	21 dagar	715	365-415	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-08-17	2021-08-31	14 dagar	3900	800	Link 40
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-08-19	2021-08-21	2 dagar	3900	800	Link 48
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2021-08-19	2021-08-21	2 dagar	500	500	Link 48
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2021-08-19	2021-08-21	2 dagar	600	400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 64
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 67
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 67

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 66