

## Kraftsituasjonen veke 36, 2021

### Ytterlegare auke i kraftprisane

Kraftprisane auka i store delar av Europa førre veke samanlikna med veka før. Auken var størst nord på kontinentet, og kraftprisen i Tyskland og Danmark var i snitt 130 øre/kWh. Lågare vindkraftproduksjon samanlikna med veka før, og vedvarande auke i gass-, kol- og CO<sub>2</sub>-kvotepris bidrog til auken i kraftprisen.

Kraftprisen sør i Noreg (NO1, NO2 og NO5) var i gjennomsnitt 110 øre/kWh førre veke, ein auke på 6,5 prosent frå veka før. Prisen i nord (NO3 og NO4) var framleis lågare enn i sør, og var i snitt på 50 øre/kWh. Betre ressursituasjon i nord enn i sør, og avgrensingar i utvekslingskapasiteten mellom nord og sør både i Noreg og Sverige bidrog til prisskilnaden.

### Vêr og hydrologi

I veke 36 var temperaturen 1–3 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør- og Midt-Noreg og om lag 2 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 37 er det og venta temperaturar som er om lag 1 grad under gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 3 - 4 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 36 var tilsiget på 2 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 37 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh som er 45 prosent av vekegjennomsnittet.

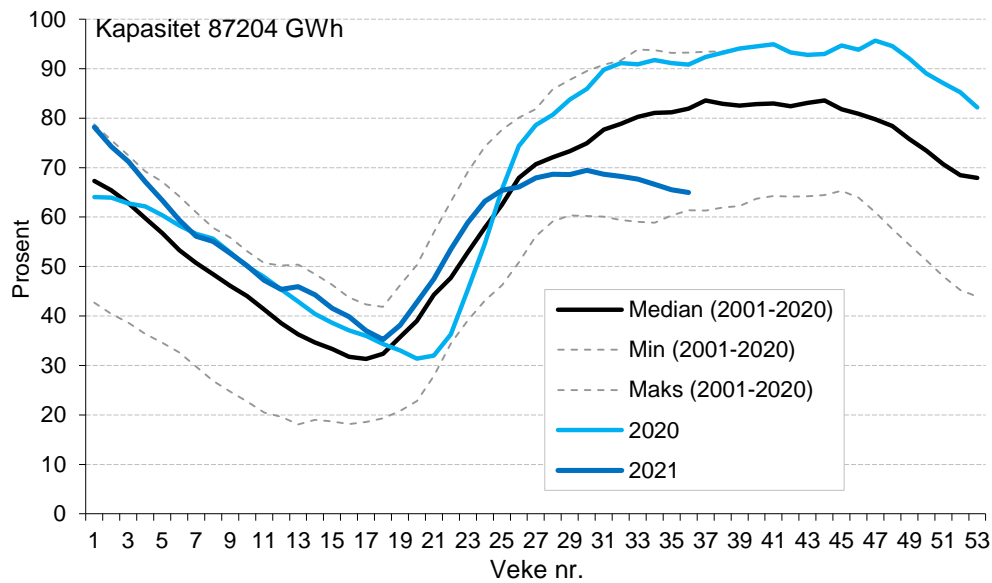
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

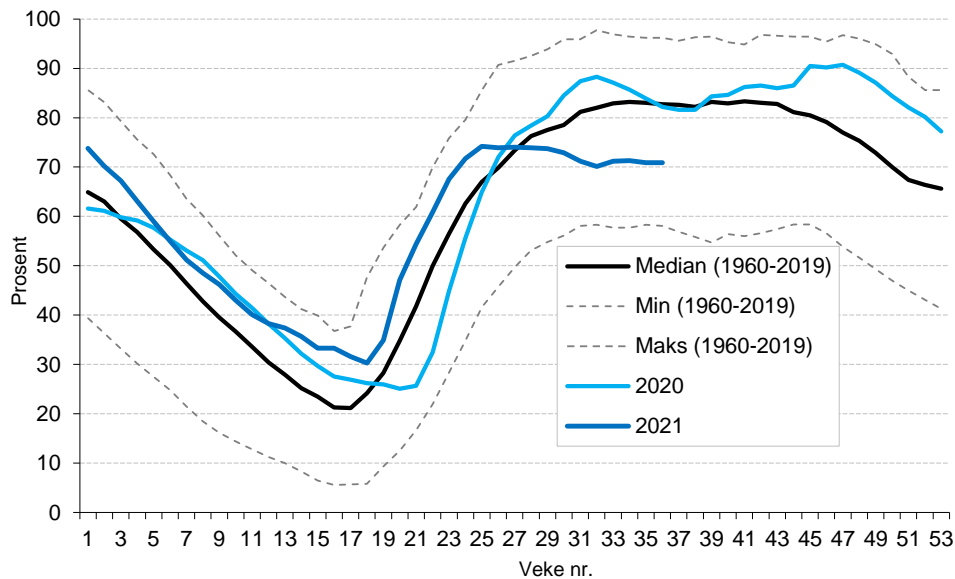
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 36 2021	Veke 35 2021	Veke 36 2020	Median veke 36	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	64,9	65,5	90,8	81,9	-0,6	-25,9	-17,0
NO1	73,6	75,9	91,5	88,1	-2,3	-17,8	-14,4
NO2	55,5	57,2	93,0	81,1	-1,7	-37,5	-25,6
NO3	72,5	71,3	91,4	82,2	1,2	-18,9	-9,7
NO4	81,8	80,4	85,9	80,6	1,4	-4,1	1,2
NO5	57,1	58,0	91,7	81,7	-0,9	-34,6	-24,6
Sverige	70,9	70,9	82,2	82,7	0,0	-11,3	-11,8

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

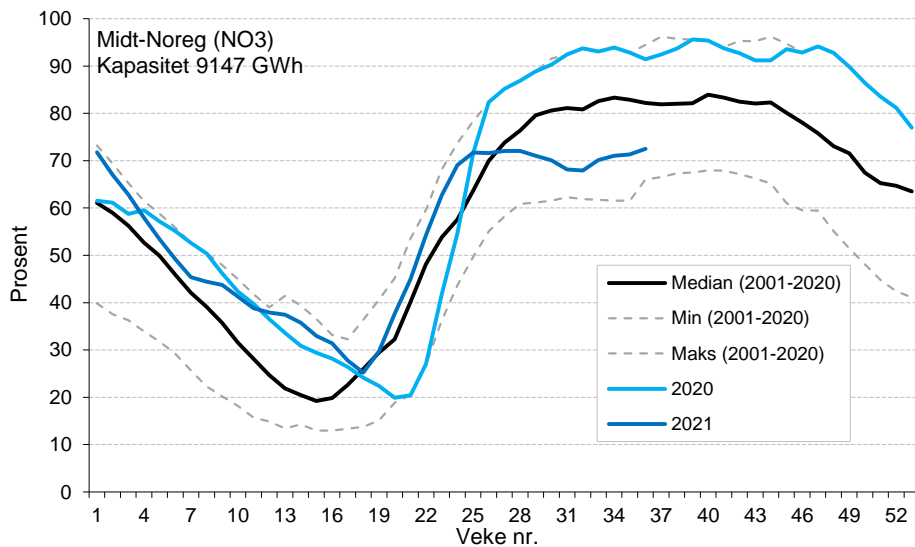
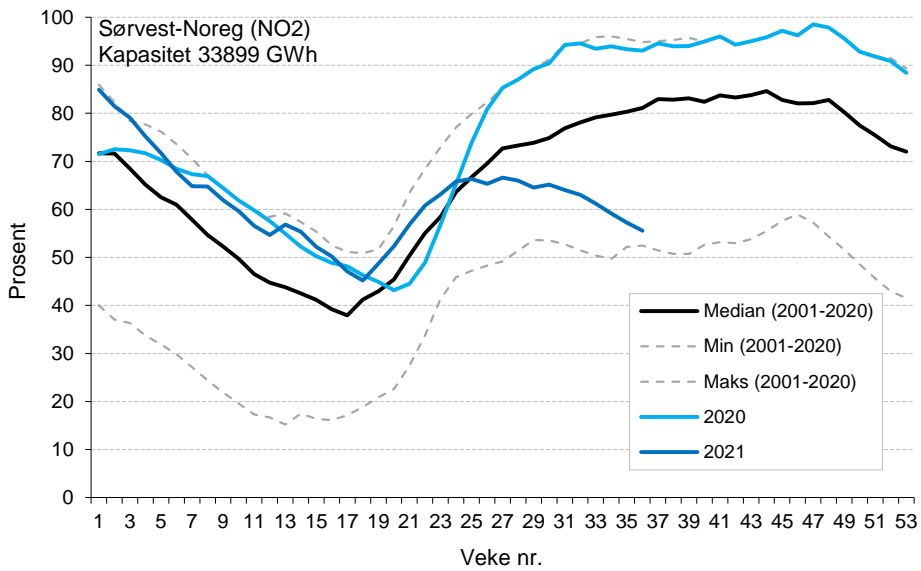
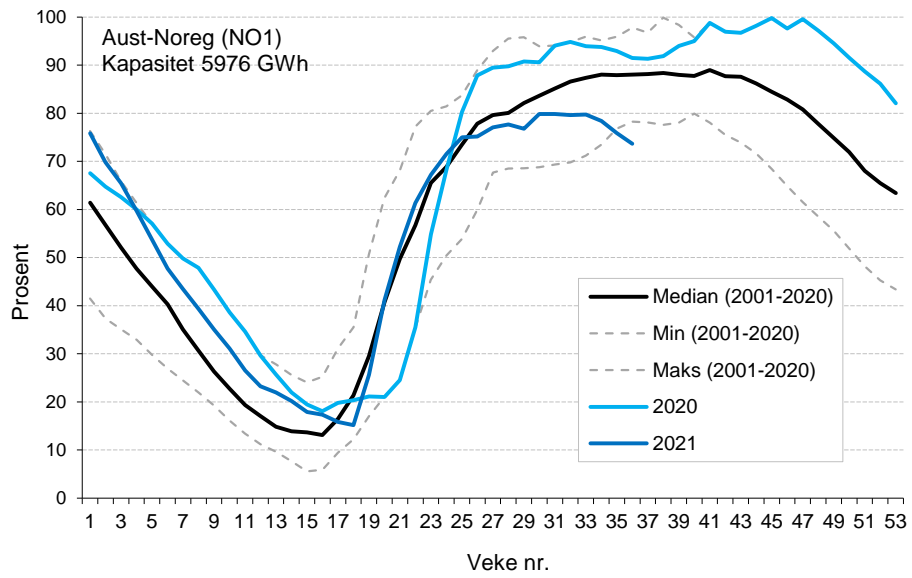
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

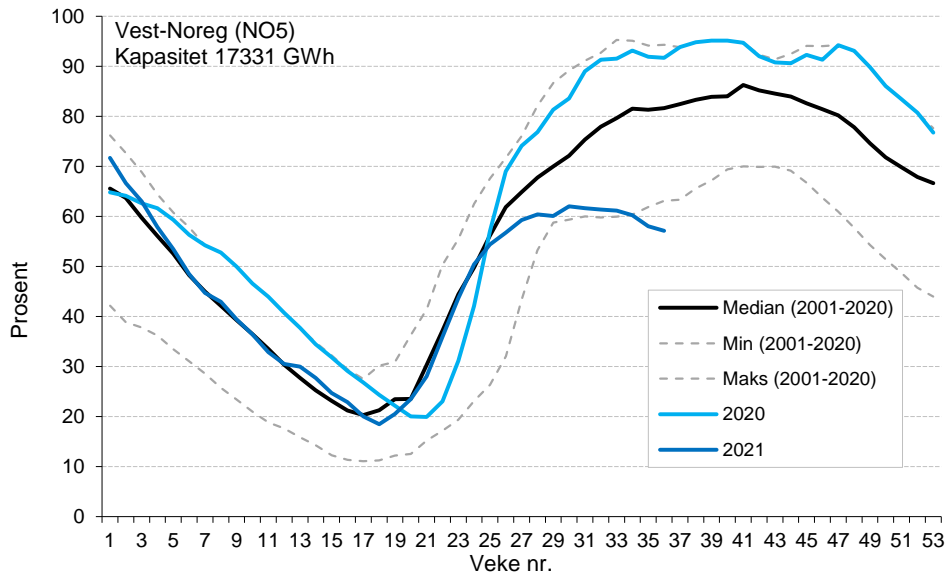
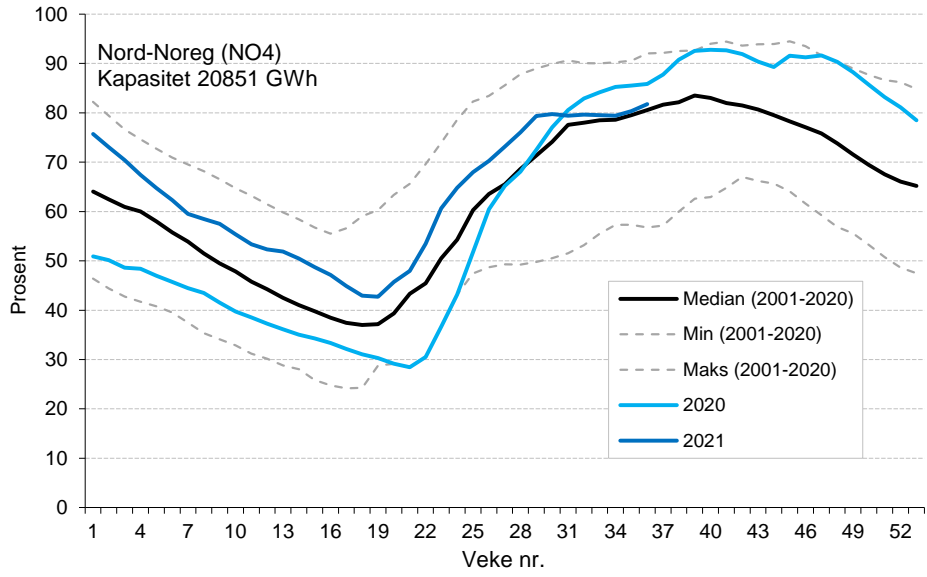


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 36 2021	Veke 36 Gjennomsnitt	Veke 36 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,0	2,8	2,2	-0,2	70
Nedbør	2,8	2,5	2,8	0,0	113

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

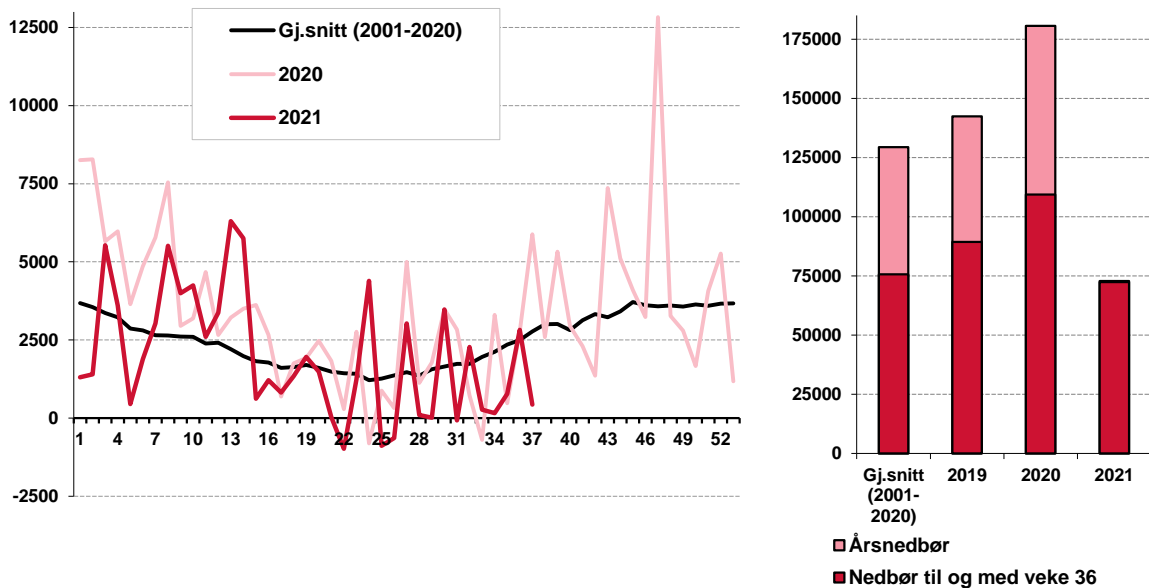
TWh	Veke 1-36 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	82,9	99,2	-16,3
Nedbør	72,4	75,7	-3,3

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

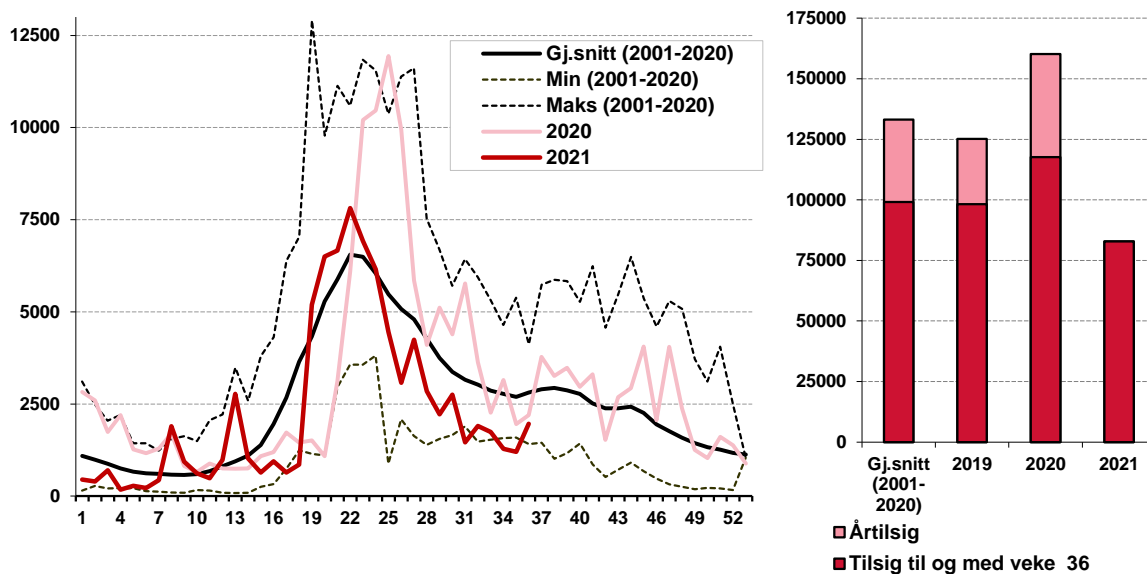
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,3	45
Nedbør	0,4	15

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

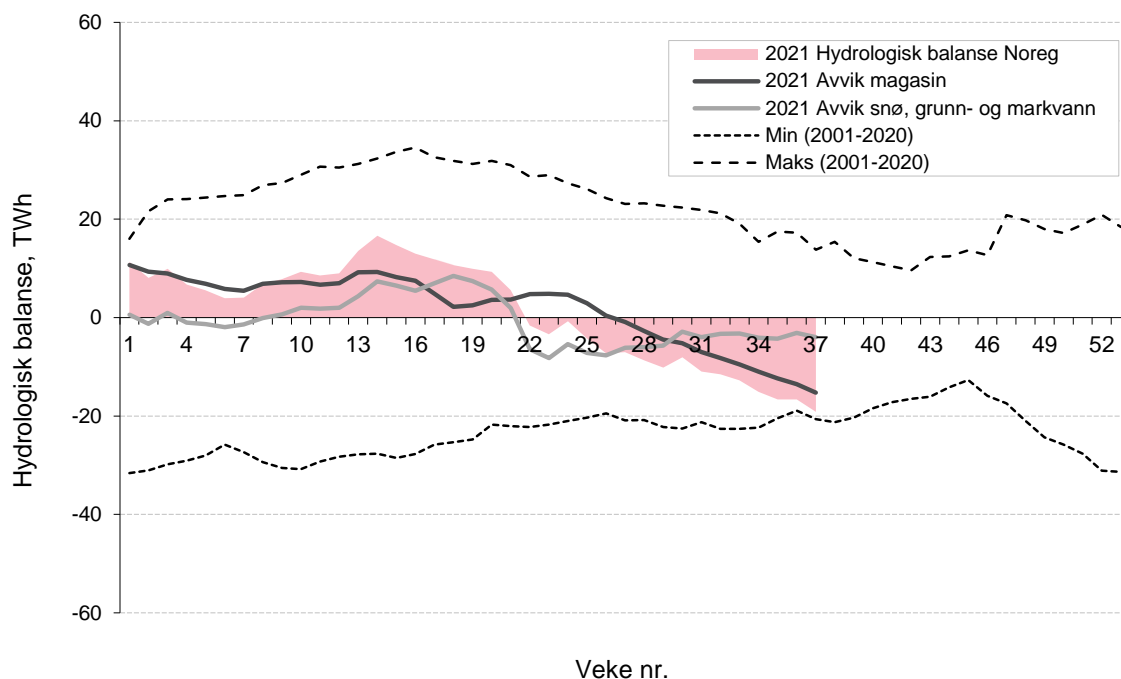
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



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 36 2021	Anslag veke 37 2021
Avvik magasin	-13,5	-15,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,1	-3,9
Hydrologisk balanse	-16,6	-19,2

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

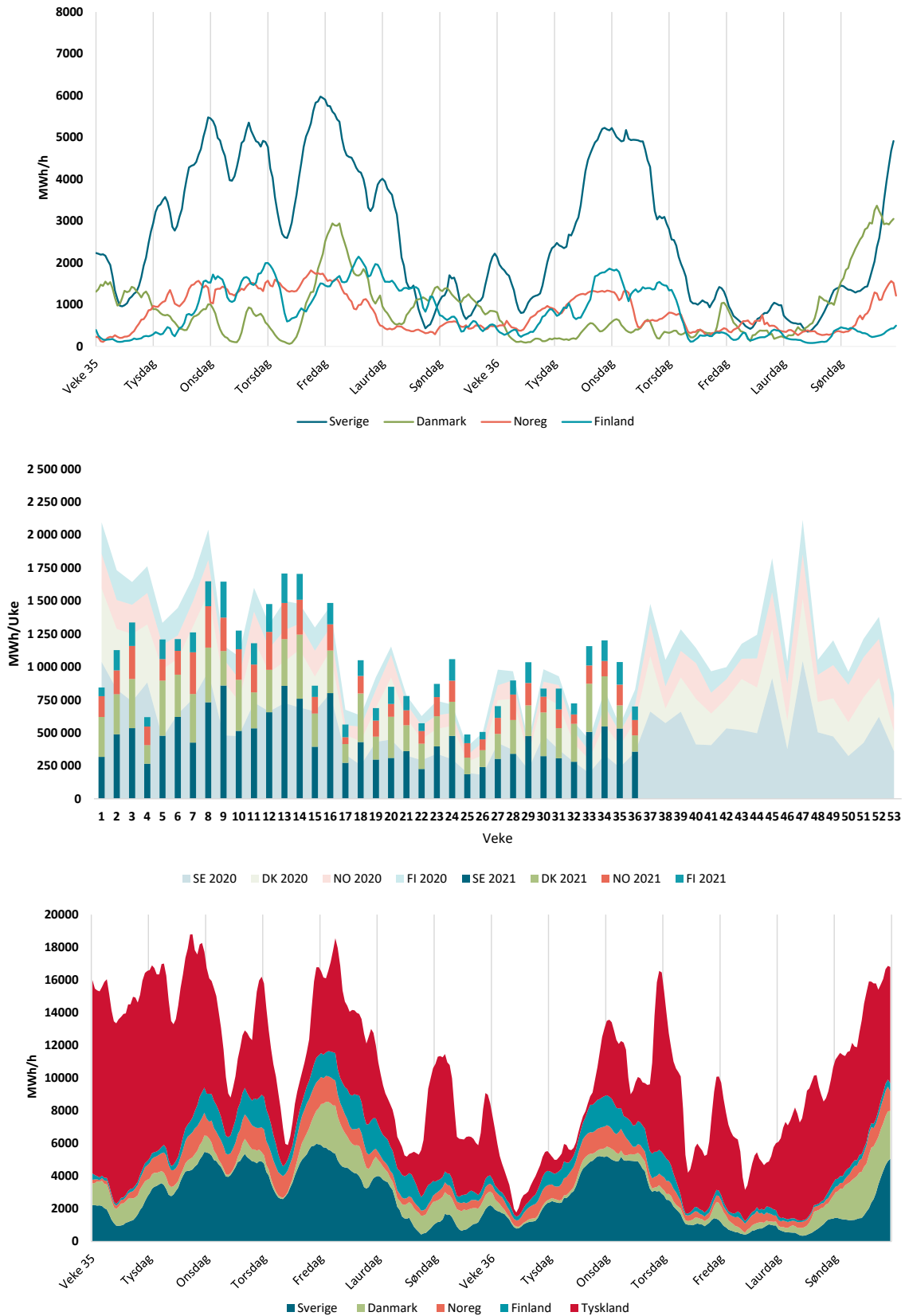
	Veke 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 590</b>	<b>2 383</b>	<b>206</b>	<b>9 %</b>
NO1	305	264	41	15 %
NO2	802	807	-5	-1 %
NO3	504	397	107	27 %
NO4	459	397	62	16 %
NO5	520	518	2	0 %
<b>Sverige</b>	<b>2 624</b>	<b>2 566</b>	<b>58</b>	<b>2 %</b>
SE1	479	504	-24	-5 %
SE2	770	816	-47	-6 %
SE3	1 273	1 152	121	11 %
SE4	102	94	8	8 %
<b>Danmark</b>	<b>386</b>	<b>448</b>	<b>-63</b>	<b>-14 %</b>
Jylland	264	293	-29	-10 %
Sjælland	121	155	-34	-22 %
<b>Finland</b>	<b>1 045</b>	<b>1 113</b>	<b>-68</b>	<b>-6 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 644</b>	<b>6 510</b>	<b>134</b>	<b>2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 121</b>	<b>2 124</b>	<b>-3</b>	<b>0 %</b>
NO1	482	476	6	1 %
NO2	615	623	-8	-1 %
NO3	455	464	-9	-2 %
NO4	307	292	15	5 %
NO5	263	269	-6	-2 %
<b>Sverige</b>	<b>2 207</b>	<b>2 183</b>	<b>24</b>	<b>1 %</b>
SE1	158	156	2	1 %
SE2	242	221	21	10 %
SE3	1 427	1 428	-1	0 %
SE4	380	378	2	0 %
<b>Danmark</b>	<b>651</b>	<b>646</b>	<b>5</b>	<b>1 %</b>
Jylland	413	411	2	1 %
Sjælland	238	235	3	1 %
<b>Finland</b>	<b>1 406</b>	<b>1 411</b>	<b>-6</b>	<b>0 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 384</b>	<b>6 365</b>	<b>20</b>	<b>0 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	469	259	210	
Sverige	417	383	34	
Danmark	-265	-198	-67	
Finland	-361	-299	-62	
<b>Norden</b>	<b>259</b>	<b>145</b>	<b>114</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerte tal.

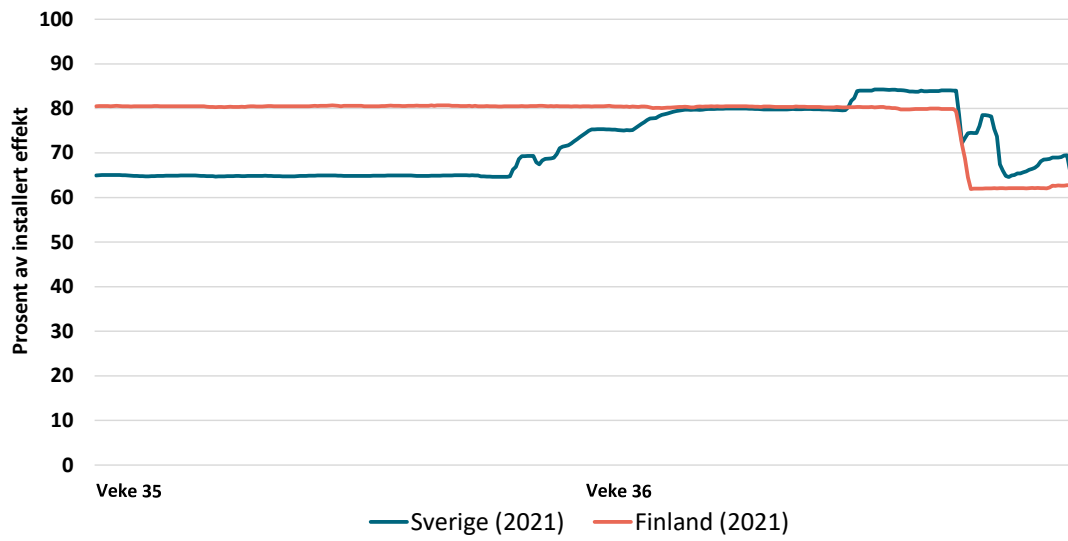


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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)

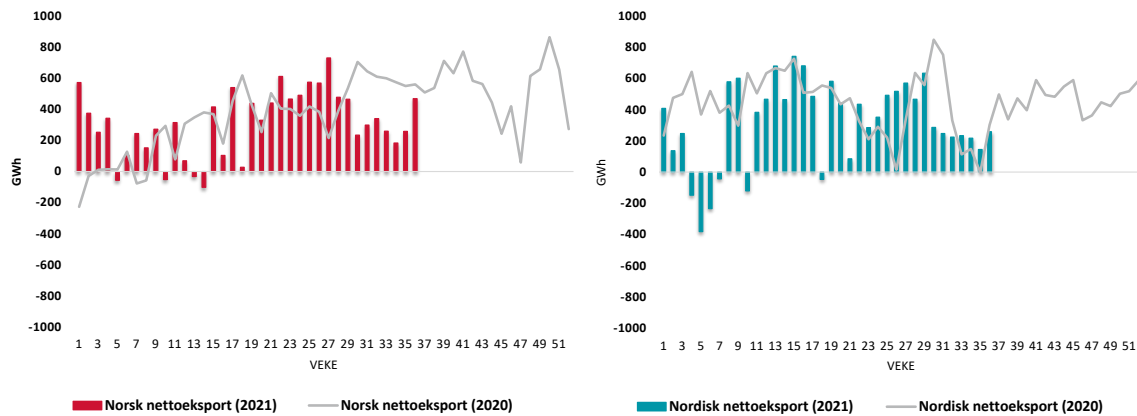
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	106,9	102,9	3,8	4,0
Forbruk	95,4	90,8	4,8	4,6
Nettoeksport	11,5	12,1		-0,6

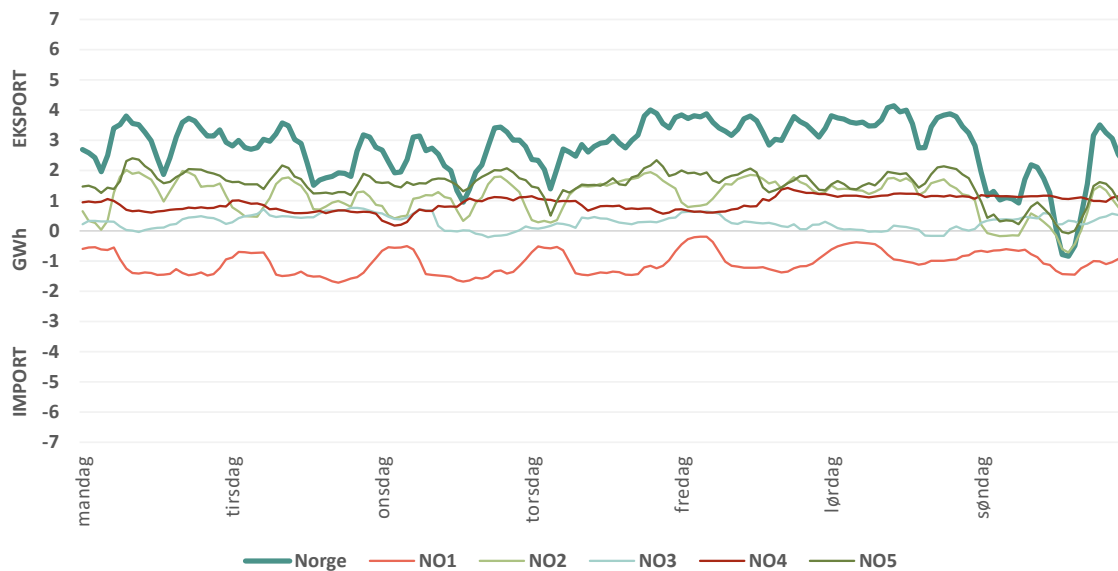
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	285,0	275,8	3,2	9,2
Forbruk	273,3	259,5	5,0	13,8
Nettoeksport	11,7	16,3		-4,6

## Utvexling

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.



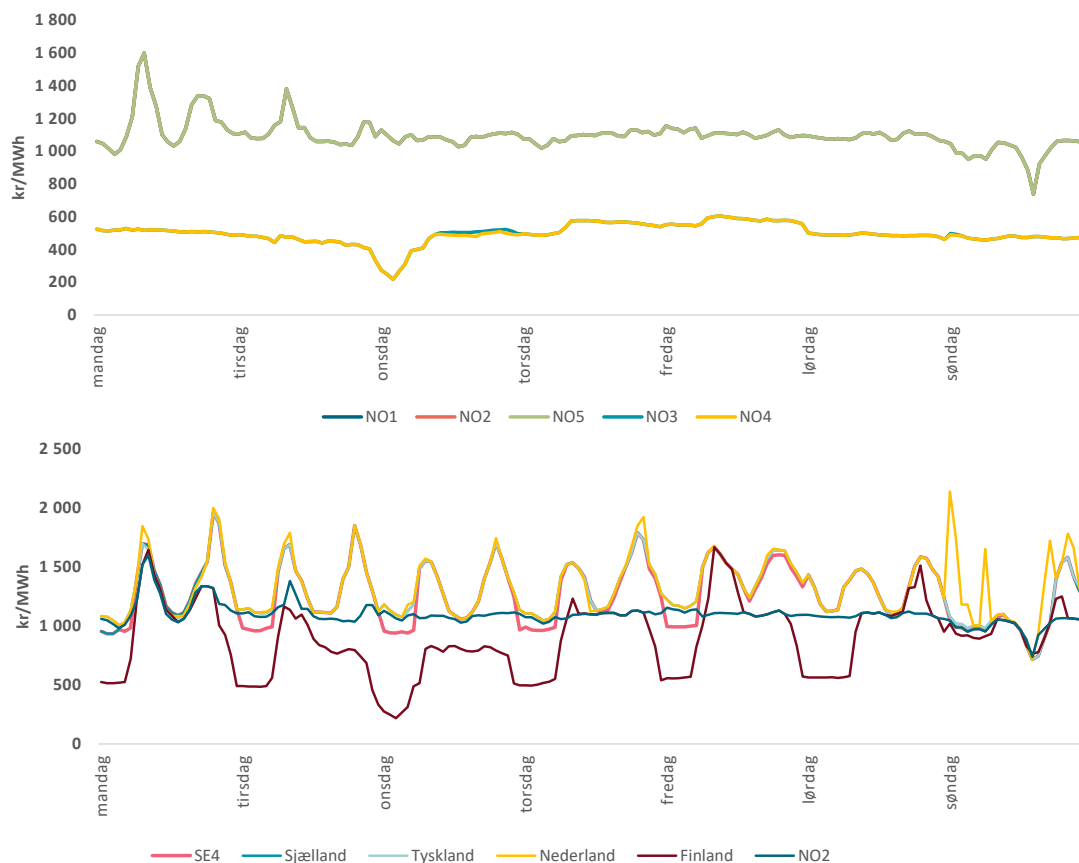


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 36	Veke 35 (2021)	Veke 36 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1096,2	1028,9	165,9	6,5	560,6
NO2	1096,2	1028,9	165,9	6,5	560,6
NO3	497,7	486,7	195,6	2,2	154,4
NO4	496,2	486,7	128,5	2,0	286,2
NO5	1096,2	1028,9	165,9	6,5	560,6
SE1	532,7	486,7	375,1	9,4	42,0
SE2	532,7	486,7	375,1	9,4	42,0
SE3	910,2	840,0	429,7	8,4	111,8
SE4	1265,1	1104,8	452,3	14,5	179,7
Finland	895,8	796,1	440,9	12,5	103,2
Jylland	1296,1	1116,4	448,4	16,1	189,1
Sjælland	1295,4	1114,0	460,4	16,3	181,4
Estland	1226,6	1102,3	449,3	11,3	173,0
System	882,2	800,1	237,8	10,3	271,0
Nederland	1333,0	1144,8	450,8	16,4	195,7
Tyskland	1296,4	1117,8	450,1	16,0	188,0
Polen	995,6	971,5	564,4	2,5	76,4
Litauen	1275,1	1109,1	454,9	15,0	180,3

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

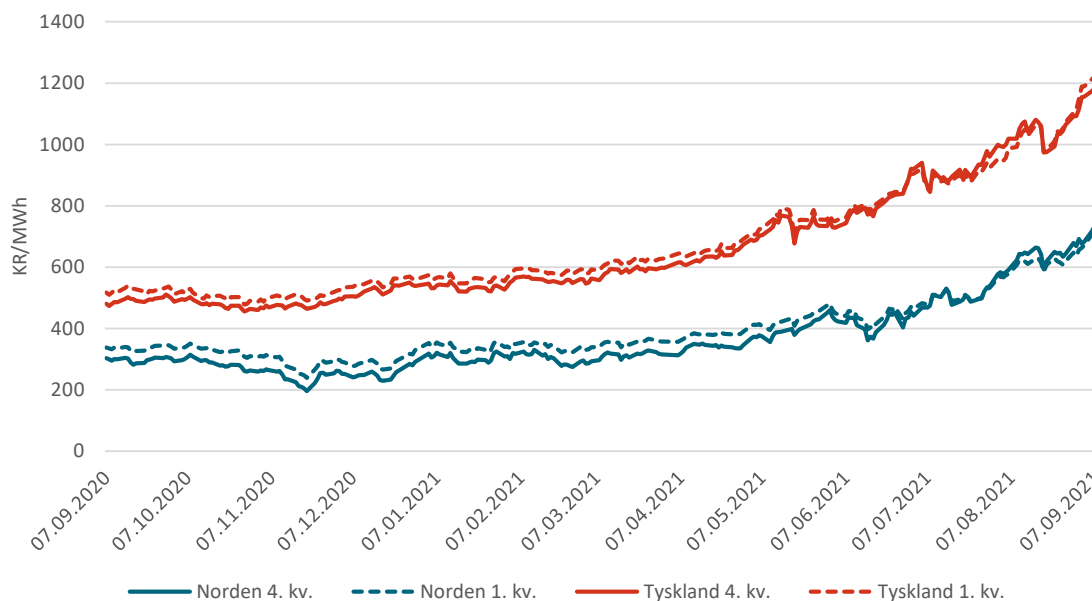


## Terminmarknaden

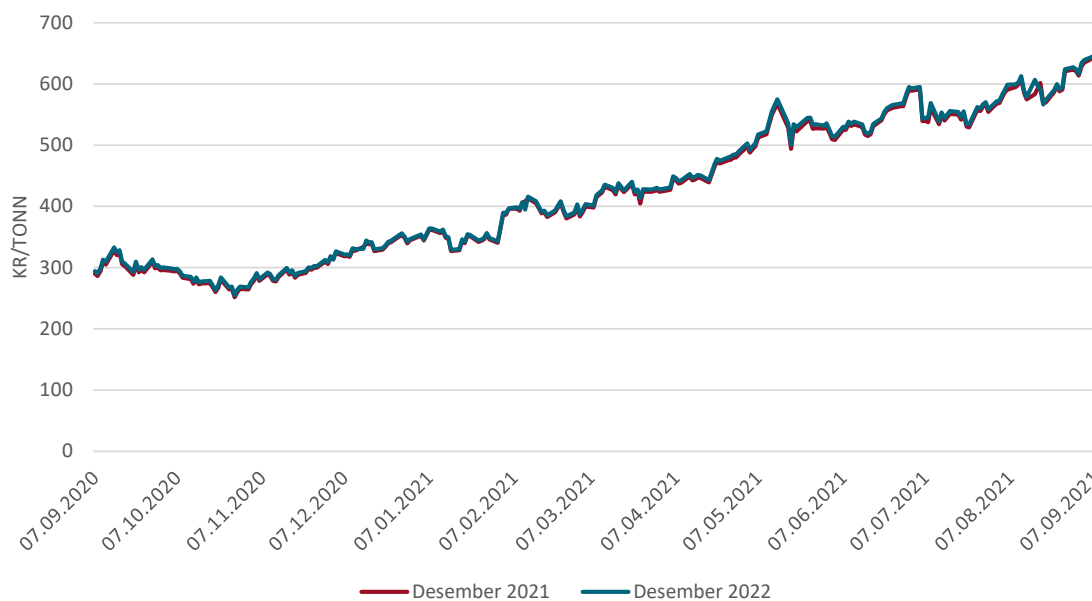
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 36	Veke 35	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	770,4	698,8	10,2
	4. kvartal 2021	745,2	683,1	9,1
	1. kvartal 2022	742,7	671,7	10,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	1255,5	1156,0	8,6
	1. kvartal 2022	1297,8	1189,8	9,1
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2021	627,5	634,9	-1,2
	Desember 2022	633,3	639,1	-0,9

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

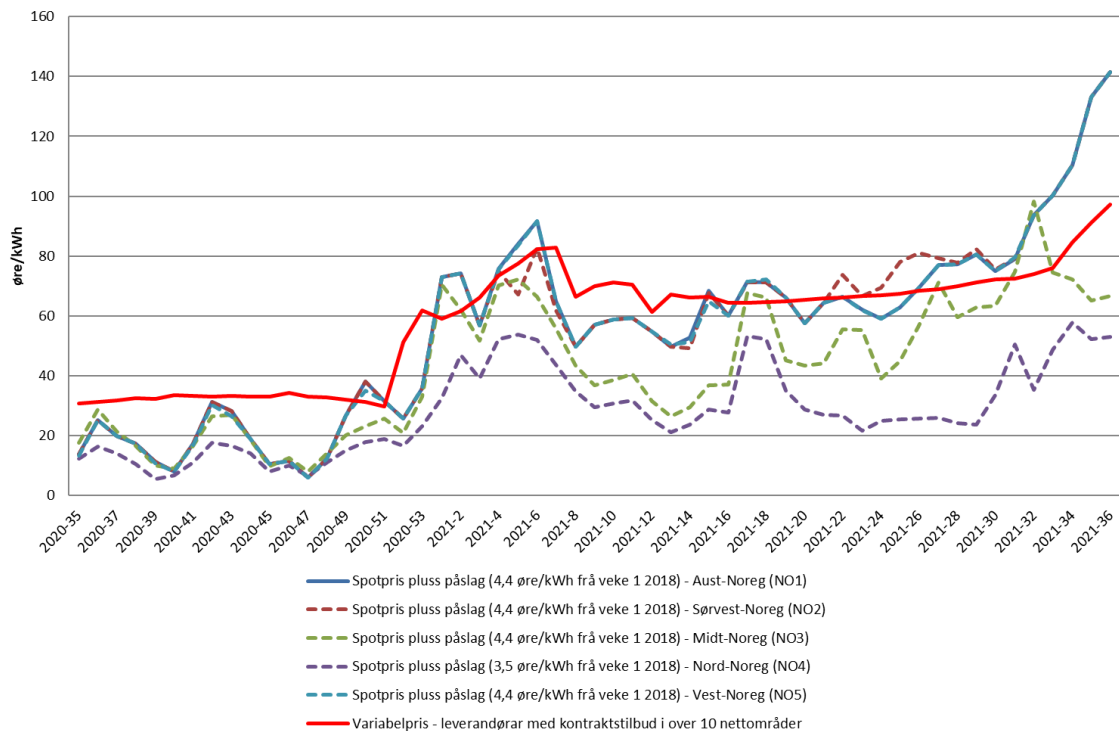
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 36 2021	Veke 35 2021	Veke 36 2020	Veke 36 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	97,3	91,3	31,2	58,3	6	66,1	33
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 36 2021	Veke 35 2021	Veke 36 2020	Veke 36 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	141,4	133	25,1	41,7	8,4	116,3	91,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	141,4	133	25,1	42,7	8,4	116,3	90,3
	Midt-Noreg (NO3)	66,6	65,2	28,9	48,8	1,4	37,7	16,4
	Nord-Noreg (NO4)	53,1	52,2	16,4	38,8	0,9	36,7	13,4
	Vest-Noreg (NO5)	141,4	133	25,1	41,7	8,4	116,3	91,3
Fastpriskontrakt		Veke 36 2021	Veke 35 2021	Veke 36 2020	Veke 36 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	92,1	88,5	42,6	42,6	3,6	49,5	45,9
	3 år (snitt Noreg)	76	71,7	45,3	45,3	4,3	30,7	26,4

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde 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.

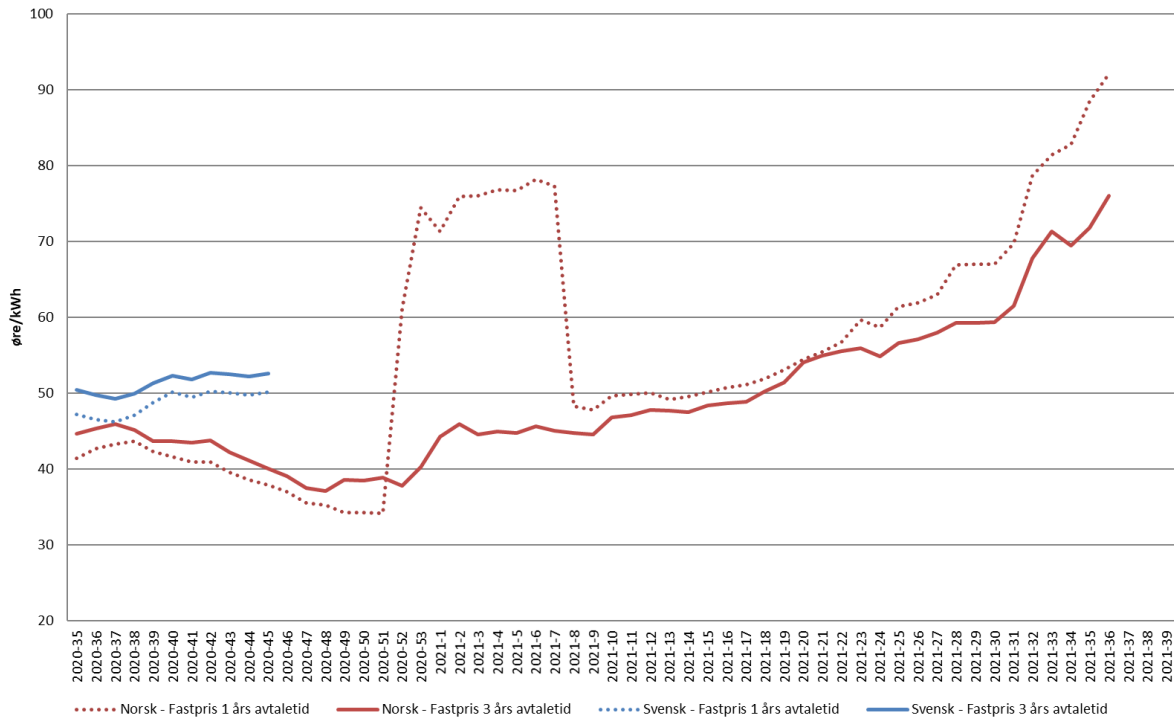


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



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

Tabell 9 Vekeutvikling i straukosten\* for sluttbrukarar. Straukosten 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 strau, faktisk betalar.  
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		Bereknastraumkost. veke 36 2021		Bereknastraumkost. veke 35 2021		Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2021	Bereknastraumkost. veke 36 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Bereknastraumkost. veke 36 2019	Differanse frå 2019 til no i år
		NOK									
Marknadspotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	182	161	21	4674	32	3478	54	932	
		20 000 kWh	365	323	42	9348	65	6956	108	1863	
		40 000 kWh	730	645	84	18577	130	13797	220	3606	
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	182	161	21	4644	32	3449	55	905	
		20 000 kWh	365	323	42	9289	65	6898	110	1810	
		40 000 kWh	730	645	84	18577	130	13797	220	3620	
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	86	79	7	3549	37	2292	63	-102	
		20 000 kWh	172	158	14	7098	74	4585	126	-204	
		40 000 kWh	344	317	27	14196	149	9169	252	-409	
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	69	63	5	2434	21	1438	50	-468	
		20 000 kWh	137	127	11	4868	42	2876	100	-935	
		40 000 kWh	274	253	21	9736	85	5753	200	-1870	
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	182	161	21	4665	32	3470	54	927	
		20 000 kWh	365	323	42	9329	65	6940	108	1854	
		40 000 kWh	730	645	84	18658	130	13881	215	3708	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	132	117	15	4876	48	1817	81	164		
	20 000 kWh	251	221	30	9271	80	3667	150	260		
	40 000 kWh	490	430	60	18061	146	7367	289	453		

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straukosten 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 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	Esbjergværket ESV3	2021-07-30	2021-09-13	44 dagar	401	221-401	Link 2
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 69
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-14	102 dagar	380	380	Link 91
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-28	108 dagar	254	254	Link 16
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2021-09-11	2021-09-29	17 dagar	507	507	Link 19
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-15	41 dagar	240	240	Link 43
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	640	320-640	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2021-08-30	2021-09-11	11 dagar	1240	0-930	Link 17
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-21	88 dagar	385	165-385	Link 42
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2021-08-16	2021-09-09	24 dagar	185	185	Link 12
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-09-24	156 dagar	160	0-160	Link 15
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-09-17	39 dagar	185	185	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-09-06	2021-09-08	2 dagar	310	310	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-03	219 dagar	310	310	Link 24
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-01	39 dagar	160	160	Link 52
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 89
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2021-08-23	2021-09-10	18 dagar	250	250	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-08-09	2021-09-11	33 dagar	275	175-275	Link 3
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 87
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 88

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 68
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-09-12	2021-09-14	2 dagar	1130	676	Link 1
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-07-26	2021-09-09	45 dagar	1130	565-1130	Link 25
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2021-09-12	2021-10-25	43 dagar	1167	1167	Link 50
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 80

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	1000	600	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-09-08	2021-09-10	2 dagar	2500	1250	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-09-08	2021-09-10	2 dagar	2500	1250	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-07	2021-09-10	3 dagar	1000	600	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	1000	0-600	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-06	2021-09-08	2 dagar	1000	600	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	1000	0-800	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	1000	0-800	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-06	2021-09-09	3 dagar	1000	600	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	1000	0-600	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-06	2021-09-10	4 dagar	1000	600	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-07	2021-09-09	2 dagar	1000	600	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-06	2021-09-09	3 dagar	1000	600	Link 77

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	1000	600	Link 83
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	1444	0-100	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-09-08	2021-09-10	2 dagar	2500	2000	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-09-08	2021-09-10	2 dagar	2500	2000	Link 39
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	1632	0-632	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 85
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	715	405	Link 8
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	985	585	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-07	2021-09-10	3 dagar	985	921	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	985	336-921	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-06	2021-09-08	2 dagar	985	921	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2021-09-20	159 dagar	985	336-985	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-22	199 dagar	985	336-985	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-06	2021-09-09	3 dagar	985	921	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-06	2021-09-10	4 dagar	985	921	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	985	336-921	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-07	2021-09-09	2 dagar	985	921	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-06	2021-09-09	3 dagar	985	921	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	985	921	Link 84

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	1200	1200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	850-1200	Link 21
Planned	Nord Pool Finland Oy Reg.no.0985459-8	LT → SE4	2021-09-06	2021-09-10	4 dagar	700	700	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2021-09-06	2021-09-10	4 dagar	700	700	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2021-09-06	2021-09-12	6 dagar	700	700	Link 45
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-09-01	2021-10-08	37 dagar	723	123-723	Link 10
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 86
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	2200	500-1200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	2145	1545-1695	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2145	1695	Link 51
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-09-13	2021-09-17	3 dagar	1444	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-09-06	2021-09-17	11 dagar	1632	200-400	Link 13
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 85
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-09-13	2021-09-17	3 dagar	723	223	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-08-23	2021-09-13	21 dagar	723	723	Link 86
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	3500	600-1600	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	200	0	Link 49
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2021-09-08	2021-09-10	2 dagar	500	500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-09-10	2021-09-10	0 dagar	600	100	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	600	0	Link 49
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1200	200-500	Link 48
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	1200	500	Link 49
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	700	250-300	Link 48
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	700	200	Link 49
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	250	100	Link 48
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	250	100	Link 49
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-09-06	2021-09-09	3 dagar	3900	1400	Link 14
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2021-09-08	2021-09-10	2 dagar	500	400	Link 5

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-09-02	2021-09-06	4 dagar	600	0-330	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 92
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	600	450	Link 48
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	600	200	Link 49
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-09-08	2021-09-10	2 dagar	1000	300-500	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1000	300	Link 48
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	1000	300	Link 49
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	300	100	Link 48
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-09-06	2021-09-16	10 dagar	300	100	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	7300	2400-2600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	7300	1300-2600	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2800	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	7300	2500	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	715	565-715	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	715	415-715	Link 7
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-08-30	2021-09-10	11 dagar	715	675	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	715	565	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	2095	1845-1995	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2095	1845	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-25	2021-09-10	16 dagar	6200	2500-3200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-06	2021-09-28	22 dagar	6200	2200-3500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	6200	2300-3700	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	6200	3200	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-07-26	2021-09-10	46 dagar	1300	0-450	Link 21
Planned	Nord Pool Finland Oy Reg.no.0985459-8	SE4 → LT	2021-09-06	2021-09-10	4 dagar	700	700	Link 33

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2021-09-06	2021-09-10	4 dagar	700	700	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-09-06	2021-09-12	6 dagar	700	700	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-08-25	2021-09-06	11 dagar	2800	1800	Link 51

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2021-08-31	2021-09-13	13 dagar	396	100-220	Link 11
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 82