

## Kraftsituasjonen veke 31, 2021

### Auke i kraftpris i Nord-Noreg

I førre veke var gjennomsnittsprisen 47,0 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4), ein auke på 56 prosent frå veke 30. Det var i utgangspunktet tatt ut ein del vasskraftproduksjon i Nord-Noreg for vedlikehald, og førre veke vart det tatt ut ytterlegare produksjon. Dette kan ha bidrege til at kraftprisen her følgde kraftprisen i Midt-Noreg og Nord-Sverige i større grad. Gjennomsnittsprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka til om lag 60,0 øre/kWh og i Midt-Noreg (NO3) til 56,3 øre/kWh. Prisane i dei ulike prisområda i Noreg har ikkje vore så nære kvarandre sidan starten av mai.

Søndag morgon hadde Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) enkelttimar med tilnærma nullprisar. Dei låge prisane heng saman med høg vindkraftproduksjon på kontinentet som bidrog til import av rimeleg kraft til Noreg. Utover dagen, da forbruket i Noreg auka, vart høgare prissett kraftproduksjon tatt i bruk, og kraftprisen gjekk opp.

### Vêr og hydrologi

I veke 31 var temperaturen 1-2 grader lågare enn vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile Noreg. I veke 32 er det og venta temperaturar som er om lag 1 grad under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 31 var tilsiget på 1,5 TWh, eller 46 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 32 er det venta eit tilsig på 1,7 TWh som også er 55 prosent av vekegjennomsnittet.

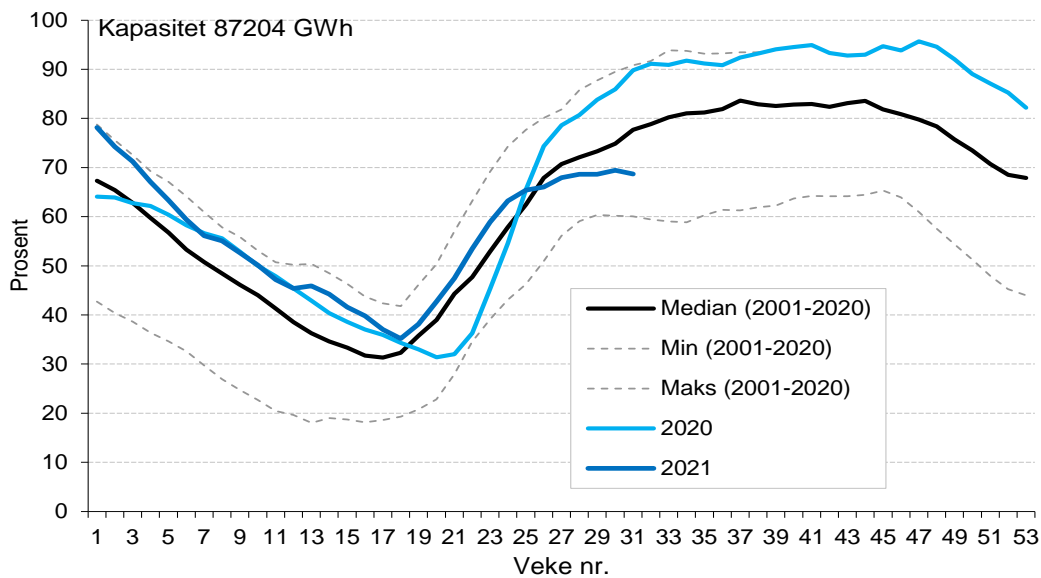
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

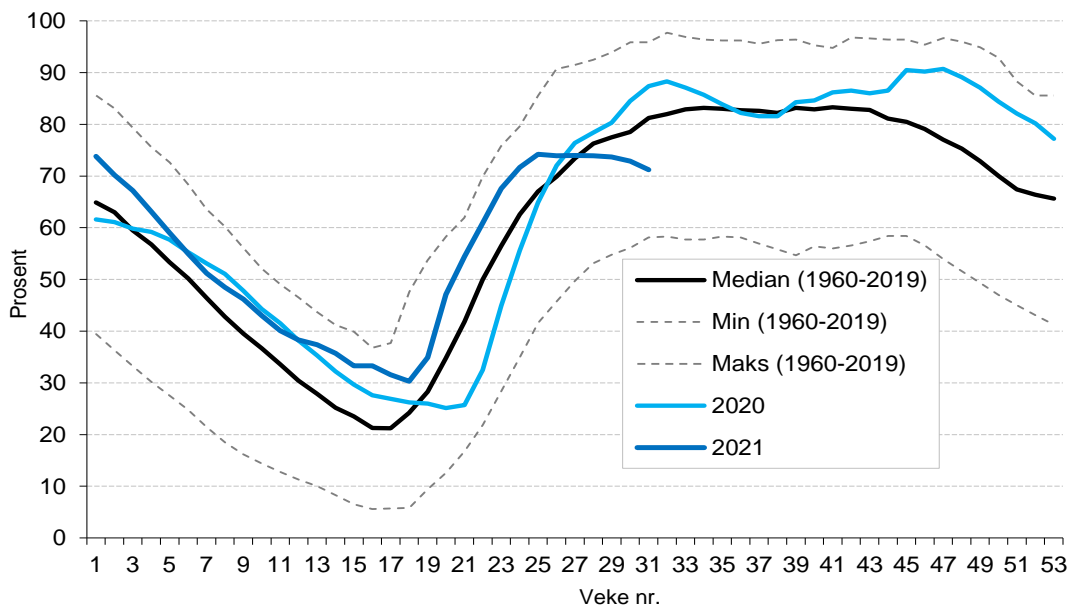
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 31 2021	Veke 30 2021	Veke 31 2020	Median veke 31	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	68,7	69,5	89,8	77,7	-0,8	-21,1	-9,0
NO1	79,8	79,8	94,1	85,1	0,0	-14,2	-5,3
NO2	64,1	65,2	94,3	76,9	-1,0	-30,1	-12,7
NO3	68,3	70,1	92,4	81,1	-1,8	-24,1	-12,8
NO4	79,3	79,8	80,6	77,6	-0,4	-1,2	1,8
NO5	61,6	62,0	89,0	75,4	-0,4	-27,5	-13,8
Sverige	71,2	72,9	87,4	81,2	-1,7	-16,2	-10,0

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

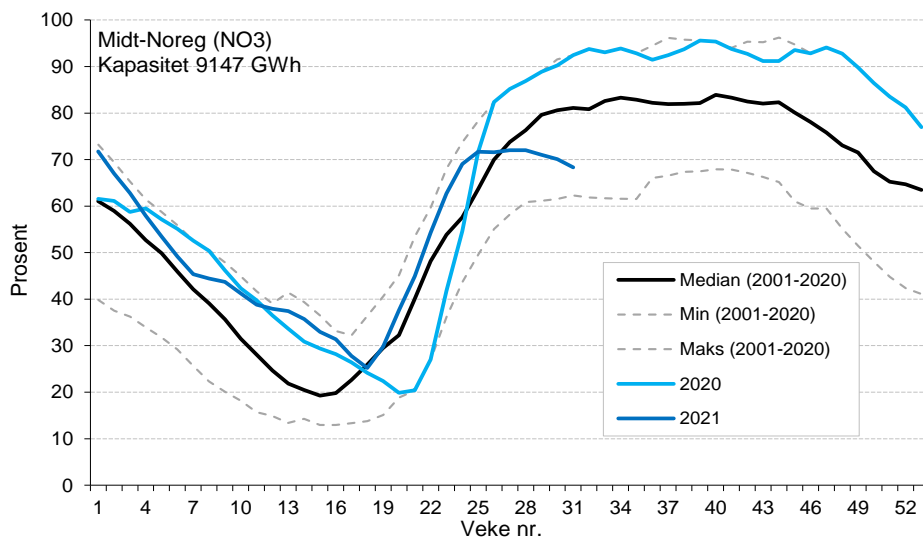
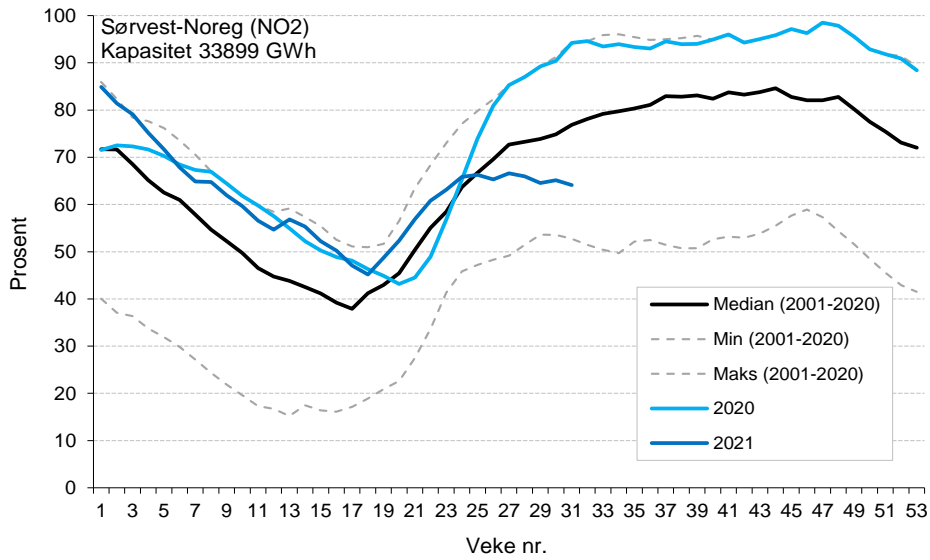
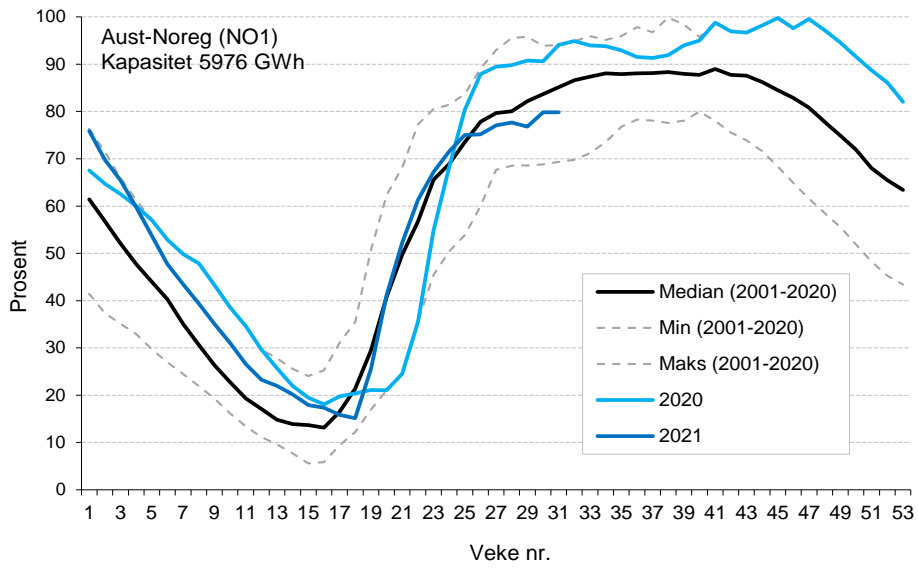
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

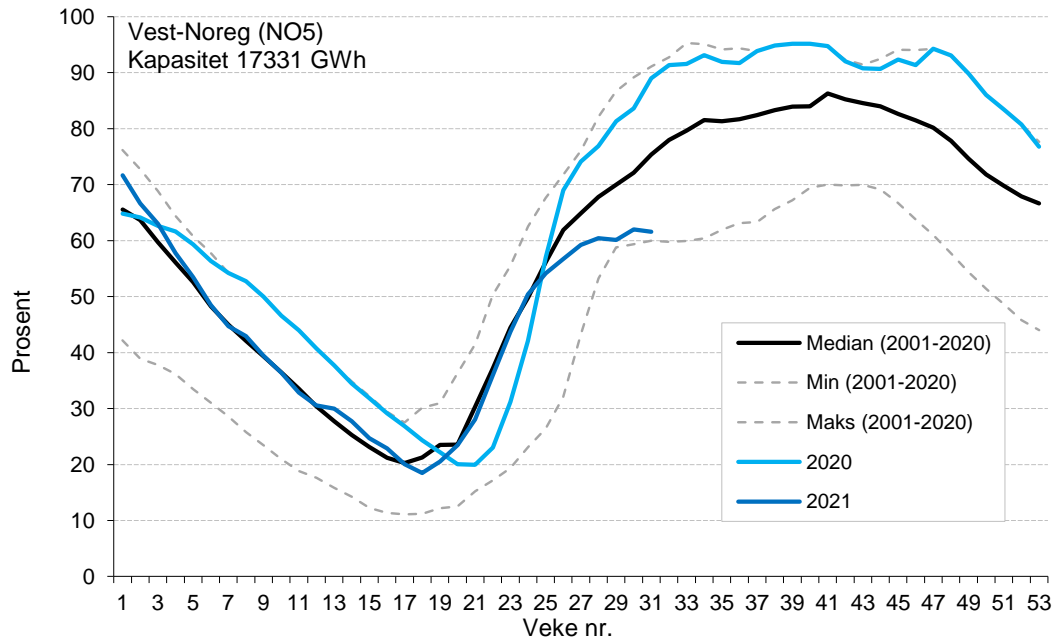
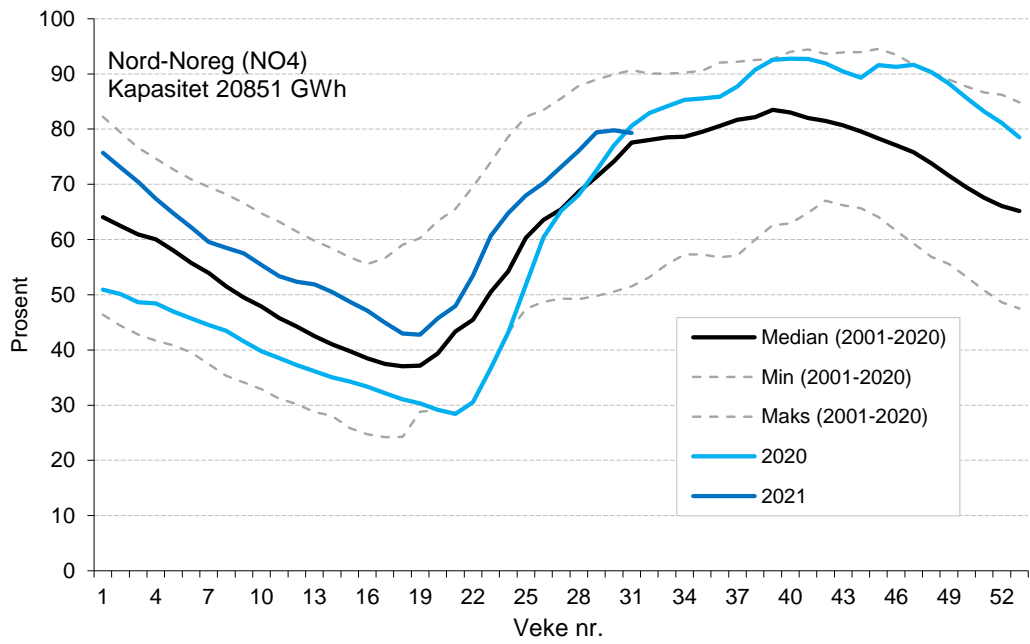


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 31 2021	Veke 31 Gjennomsnitt	Veke 31 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,5	3,2	5,8	-4,3	46
Nedbør	-0,1	1,7	2,8	-2,9	0

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

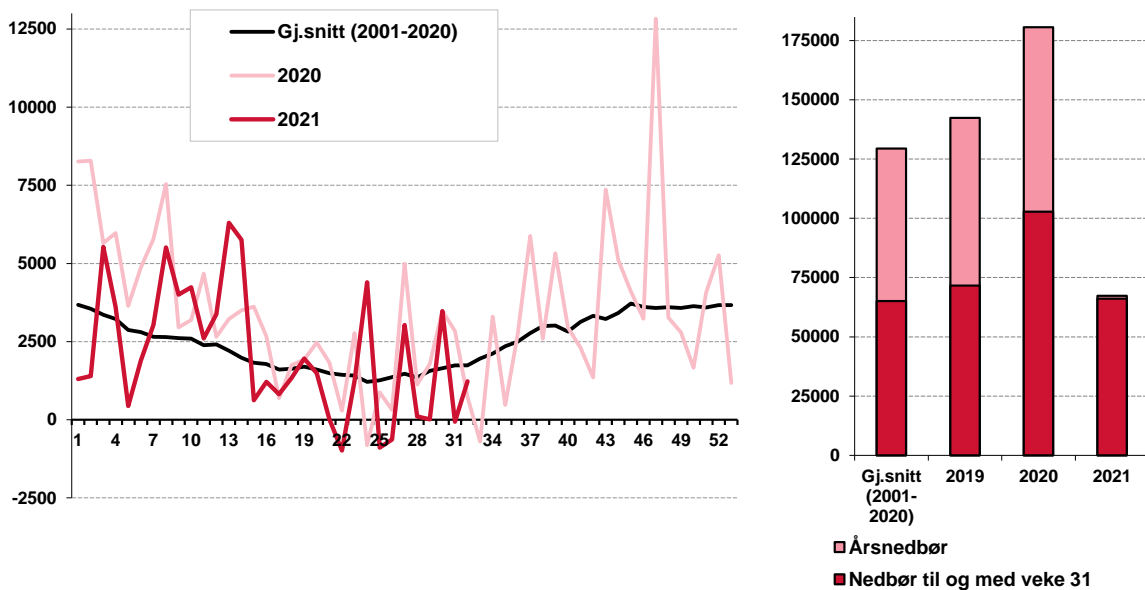
TWh	Veke 1-31 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	74,6	85,0	-10,4
Nedbør	66,1	65,1	1,0

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

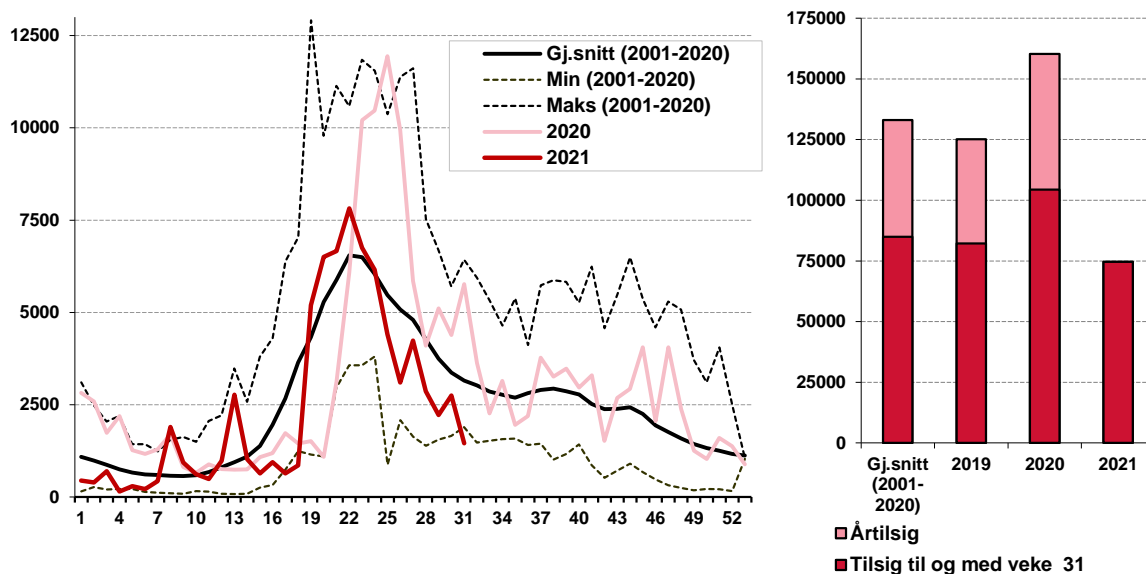
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,7	55
Nedbør	1,2	71

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

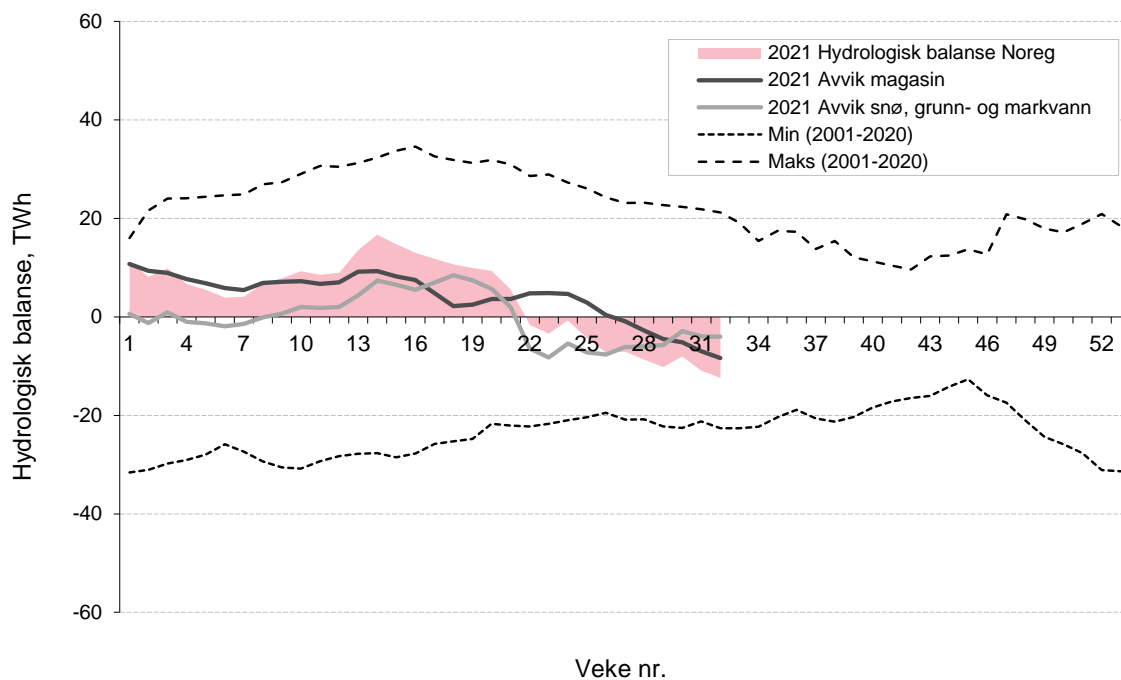
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



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 31 2021	Anslag veke 32 2021
Avvik magasin	-7,0	-8,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,9	-4,0
Hydrologisk balanse	-10,9	-12,4

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

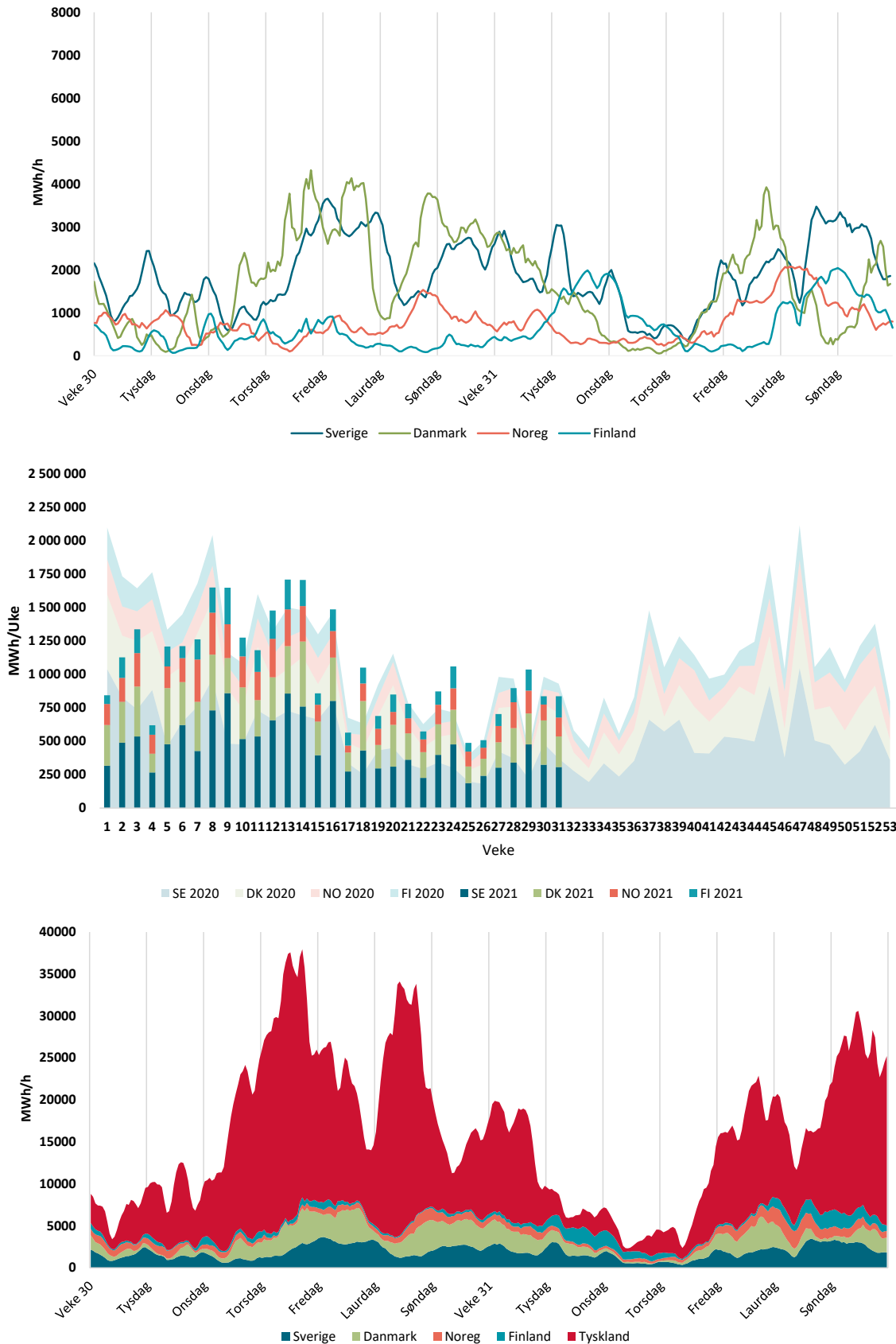
	Veke 31	Veke 30	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 317</b>	<b>2 178</b>	<b>139</b>	<b>6 %</b>
NO1	300	298	2	1 %
NO2	786	617	169	27 %
NO3	352	391	-39	-10 %
NO4	469	475	-6	-1 %
NO5	409	397	12	3 %
<b>Sverige</b>	<b>2 458</b>	<b>2 469</b>	<b>-11</b>	<b>0 %</b>
SE1	604	548	56	10 %
SE2	676	648	28	4 %
SE3	1 094	1 132	-39	-3 %
SE4	84	141	-57	-40 %
<b>Danmark</b>	<b>384</b>	<b>486</b>	<b>-102</b>	<b>-21 %</b>
Jylland	280	357	-76	-21 %
Sjælland	104	129	-26	-20 %
<b>Finland</b>	<b>1 009</b>	<b>962</b>	<b>47</b>	<b>5 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 168</b>	<b>6 096</b>	<b>72</b>	<b>1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 017</b>	<b>1 943</b>	<b>74</b>	<b>4 %</b>
NO1	440	412	28	7 %
NO2	592	581	12	2 %
NO3	446	432	14	3 %
NO4	285	276	9	3 %
NO5	254	243	11	5 %
<b>Sverige</b>	<b>1 960</b>	<b>1 945</b>	<b>14</b>	<b>1 %</b>
SE1	167	169	-2	-1 %
SE2	222	225	-3	-1 %
SE3	1 242	1 228	14	1 %
SE4	328	323	5	2 %
<b>Danmark</b>	<b>610</b>	<b>588</b>	<b>22</b>	<b>4 %</b>
Jylland	382	368	14	4 %
Sjælland	227	220	7	3 %
<b>Finland</b>	<b>1 334</b>	<b>1 333</b>	<b>2</b>	<b>0 %</b>
<b>Norden</b>	<b>5 920</b>	<b>5 809</b>	<b>112</b>	<b>2 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	300	235	65	
Sverige	499	524	-26	
Danmark	-225	-102	-124	
Finland	-325	-371	45	
<b>Norden</b>	<b>248</b>	<b>287</b>	<b>-39</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

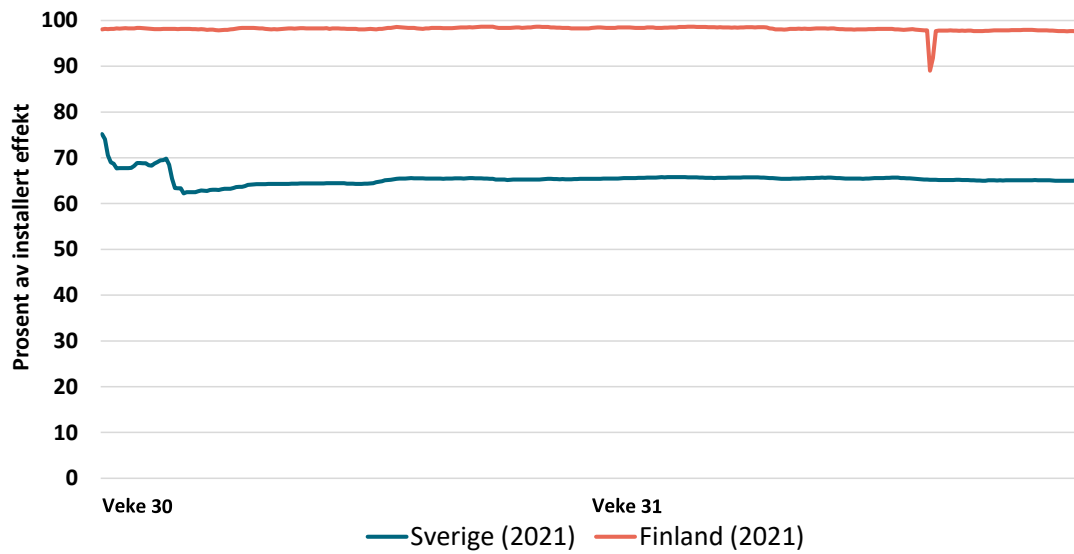


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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)

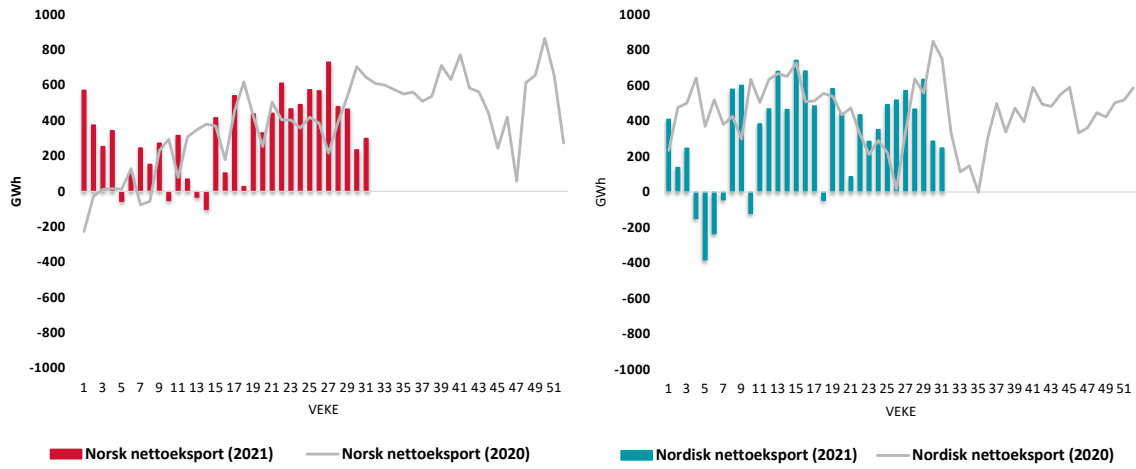
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	94,8	89,6	5,5	5,2
Forbruk	84,8	80,3	5,3	4,5
Nettoeksport	10,0	9,3		0,7

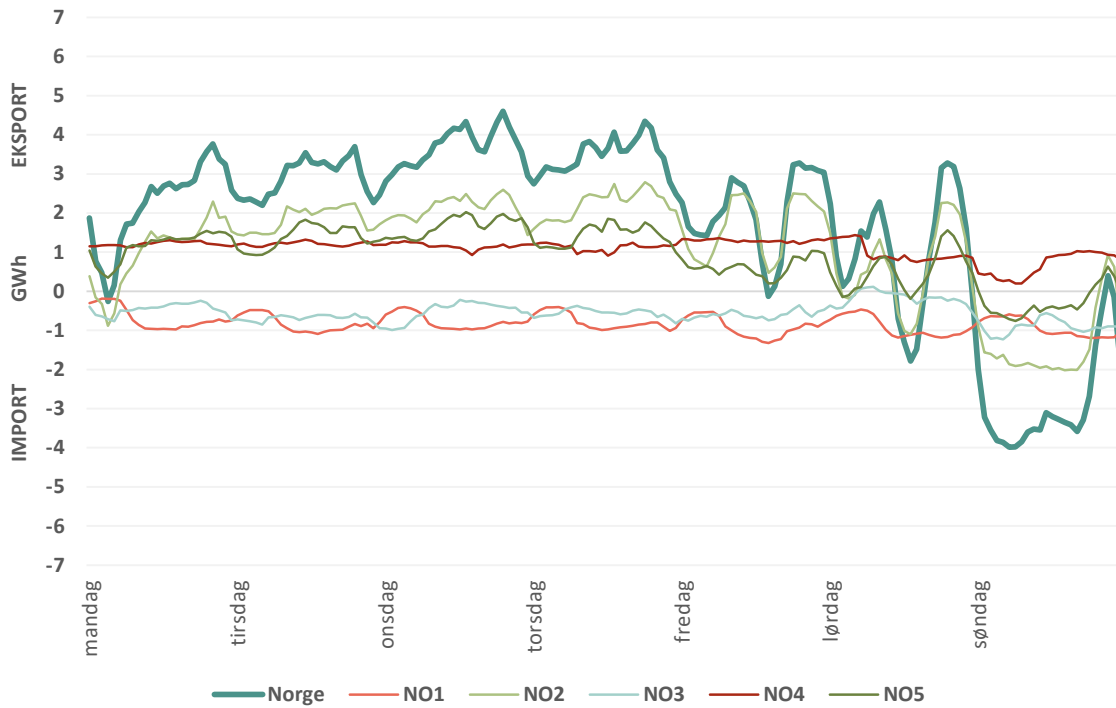
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	252,3	243,7	3,4	8,6
Forbruk	241,7	228,5	5,4	13,2
Nettoeksport	10,6	15,2		-4,6

## 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.



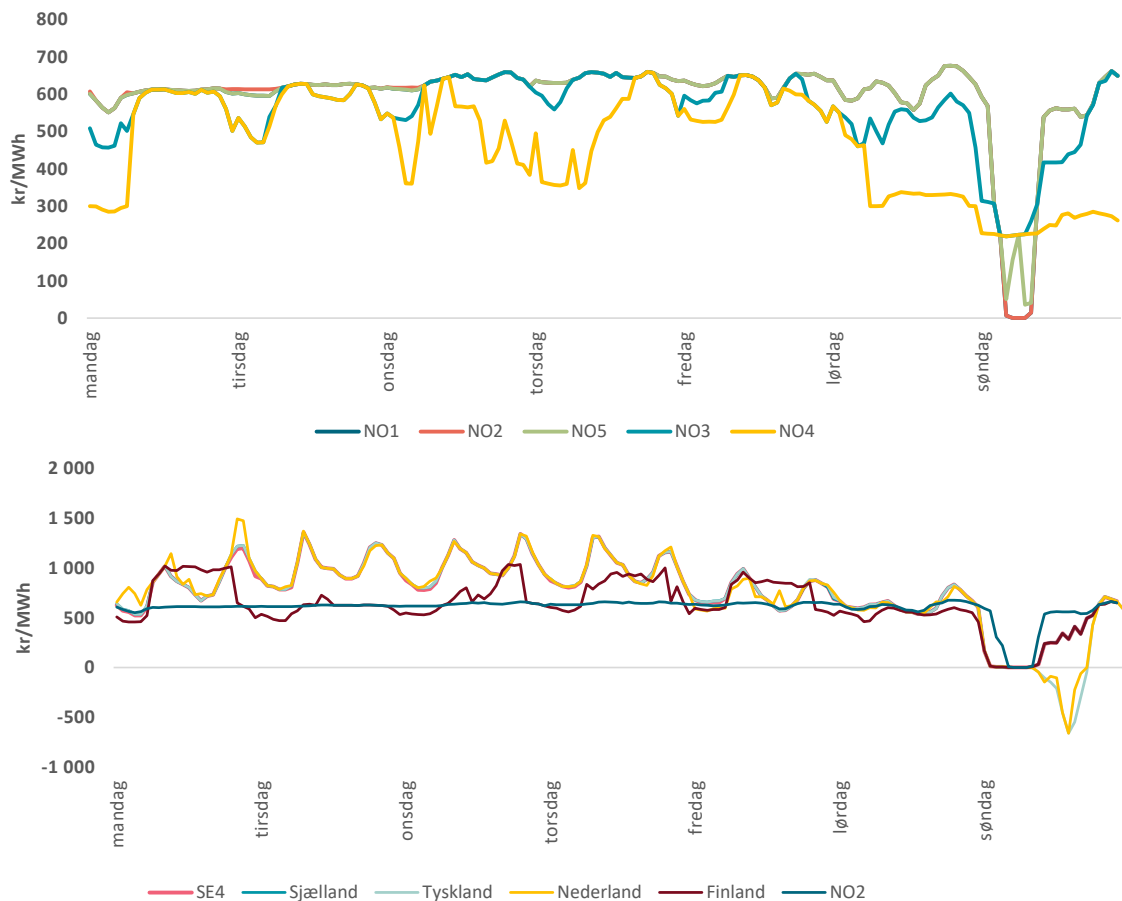


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 31	Veke 30 (2021)	Veke 31 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	597,4	565,1	13,4	5,7	4357,9
NO2	598,3	569,7	13,4	5,0	4364,8
NO3	562,7	471,5	20,3	19,3	2673,2
NO4	469,7	300,9	20,3	56,1	2214,9
NO5	600,3	565,1	13,4	6,2	4379,4
SE1	544,4	488,7	32,8	11,4	1557,9
SE2	544,4	488,7	32,8	11,4	1557,9
SE3	546,9	523,1	70,8	4,5	672,8
SE4	785,9	641,4	195,7	22,5	301,6
Finland	635,1	797,5	289,9	-20,4	119,1
Jylland	770,1	670,8	216,7	14,8	255,3
Sjælland	788,8	682,9	234,7	15,5	236,1
Estland	823,3	807,4	305,3	2,0	169,7
System	572,1	540,3	17,7	5,9	3123,3
Nederland	768,7	790,4	276,3	-2,7	178,3
Tyskland	758,0	679,1	316,2	11,6	139,7
Polen	821,1	792,7	523,2	3,6	56,9
Litauen	826,6	809,8	325,5	2,1	153,9

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

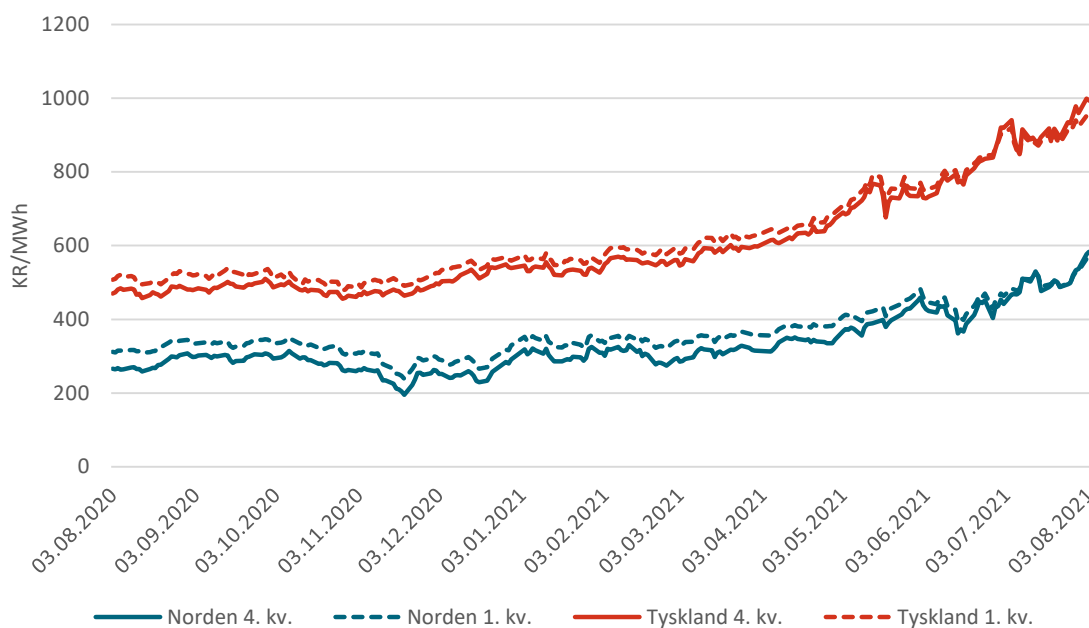


## Terminmarknaden

**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 31	Veke 30	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	606,2	538,3	12,6
	4. kvartal 2021	591,1	536,7	10,1
	1. kvartal 2022	578,0	531,6	8,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	1019,2	959,6	6,2
	1. kvartal 2022	986,8	923,4	6,9
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2021	590,5	554,5	6,5
	Desember 2022	598,8	558,7	7,2

**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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor**



## Sluttbrukarprisar

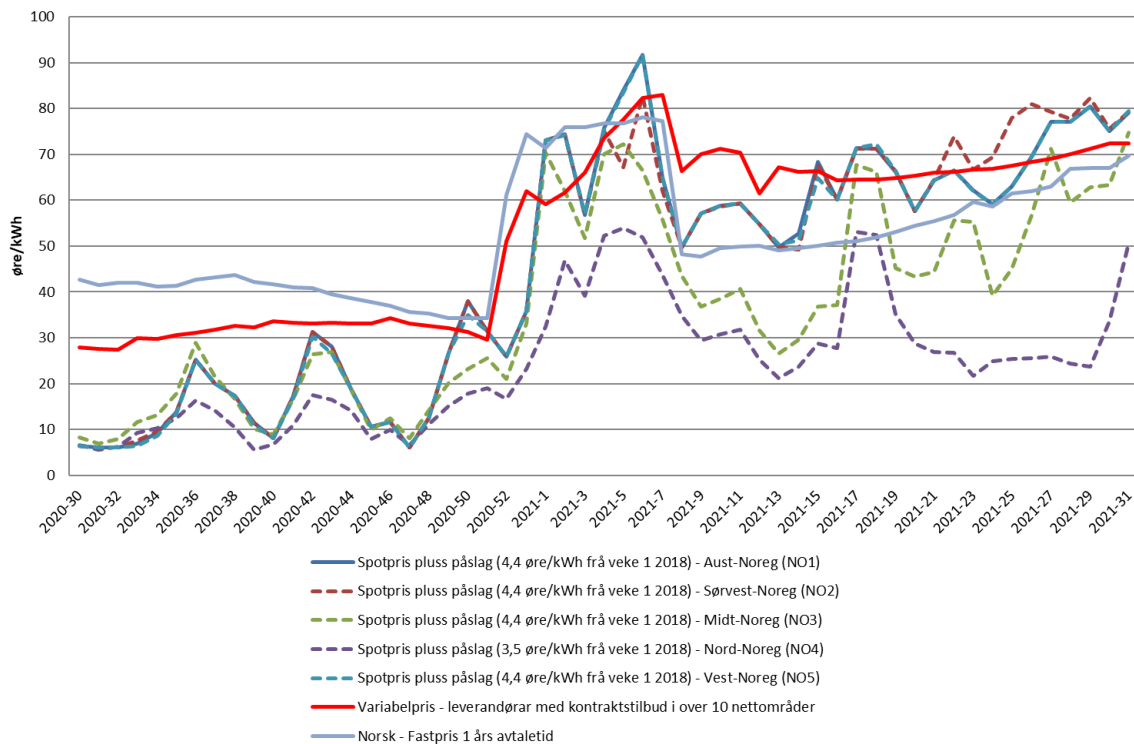
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 31 2021	Veke 30 2021	Veke 31 2020	Veke 31 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	72,4	72,3	27,5	58,4	0,1	44,9	13,9
		Veke 31 2021	Veke 30 2021	Veke 31 2020	Veke 31 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	79,1	75	6,1	52,7	4,1	73	22,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	79,2	75,6	6,1	52,7	3,6	73,1	22,9
	Midt-Noreg (NO3)	74,7	63,3	6,9	52,8	11,4	67,8	10,5
	Nord-Noreg (NO4)	50,5	33,6	5,5	42,2	16,9	45	-8,6
	Vest-Noreg (NO5)	79,4	75	6,1	52,7	4,4	73,3	22,3
Fastpriskontrakt		Veke 31 2021	Veke 30 2021	Veke 31 2020	Veke 31 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	69,7	67	41,5	41,5	2,7	28,2	25,5
	3 år (snitt Noreg)	61,5	59,3	42,7	42,7	2,2	18,8	16,6

\* 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.

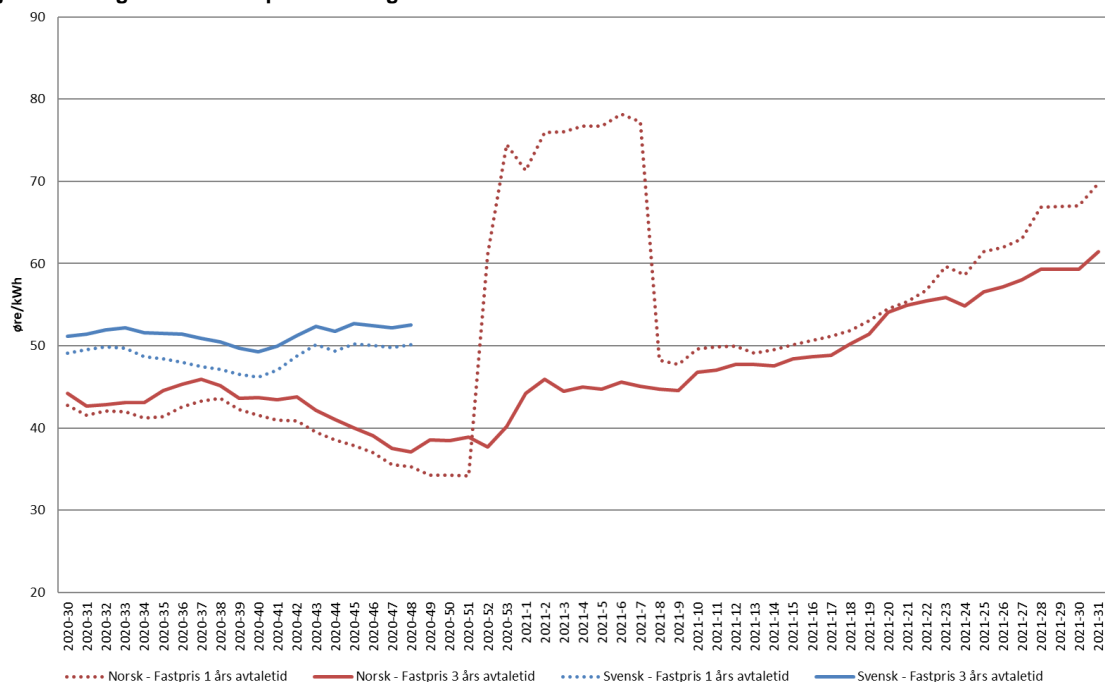


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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.

		Berekna		Endring frå førre veke	Berekna		Differanse frå 2020 til no i år	Berekna		
		straumkost.	straumkost.		straumkost.	straumkost.		straumkost.	Differanse frå 2019 til no i år	
		NOK								
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	84	78	6	3988	6	2866	56	513
		20 000 kWh	167	156	11	7976	13	5732	111	1025
		40 000 kWh	335	314	21	15833	26	11355	223	1935
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	84	79	5	3958	6	2839	56	487
		20 000 kWh	168	157	10	7917	13	5678	111	975
		40 000 kWh	335	314	21	15833	26	11355	223	1950
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	79	66	13	3111	7	1950	56	-251
		20 000 kWh	158	132	27	6221	15	3899	112	-503
		40 000 kWh	316	263	53	12443	29	7799	224	-1005
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	53	35	18	2142	6	1211	45	-531
		20 000 kWh	107	70	37	4284	12	2422	89	-1062
		40 000 kWh	214	140	74	8568	23	4845	179	-2124
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	84	78	6	3979	6	2857	56	508
		20 000 kWh	168	156	12	7957	13	5713	111	1016
		40 000 kWh	336	312	24	15914	26	11426	223	2032
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	83	82	1	4344	35	1495	68	4	
	20 000 kWh	153	150	3	8271	58	3018	124	-52	
	40 000 kWh	294	287	7	16124	105	6062	236	-164	

\* 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 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	2021-08-31	31 dagar	401	221-401	Link 29
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-05	93 dagar	380	380	Link 36
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 44
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-06-26	2021-08-12	47 dagar	548	548	Link 2
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-05	86 dagar	254	254	Link 67
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2021-08-06	2021-08-14	8 dagar	250	250	Link 68
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2021-08-04	2021-08-14	9 dagar	230	230	Link 6
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-07-30	2021-08-08	8 dagar	240	240	Link 18
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-27	94 dagar	385	165-385	Link 35
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-08-06	2021-08-11	4 dagar	320	80-320	Link 1
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	185	185	Link 14
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-05	2021-08-09	4 dagar	185	185	Link 15
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-07-29	2021-08-02	3 dagar	160	160	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-08-20	121 dagar	160	0-160	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 57
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-08-09	2021-09-03	25 dagar	350	350	Link 40
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-06-07	2021-08-09	62 dagar	350	350	Link 42
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2021-07-30	2021-08-12	13 dagar	500	250-500	Link 4
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-08-09	2021-08-20	11 dagar	275	275	Link 62

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 69
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-08-07	2021-08-23	16 dagar	320	320	Link 65
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-08-09	2021-08-20	11 dagar	165	165	Link 9
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2021-07-27	2021-08-07	11 dagar	297	297	Link 13
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-07-26	2021-09-08	44 dagar	1130	565-1130	Link 41
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-08-27	95 dagar	1074	1074	Link 43
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 61
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2021-08-05	2021-08-08	2 dagar	185	185	Link 11

### 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 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1000	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	250	100	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1200	400-600	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	300	100	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	700	700	Link 5
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	600	Link 5
Planned	Elering AS	EE → FI	2021-08-02	2021-08-10	8 dagar	1016	208-566	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	723	23-123	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1444	0-444	Link 12
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1444	0-144	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1632	0-532	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	3500	400-1500	Link 12
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1632	0-632	Link 12
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	723	0-123	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	2200	500-1000	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → NL	2021-07-15	2021-08-07	23 dagar	700	700	Link 16
Planned	Energinet	NL → DK1	2021-07-15	2021-08-07	23 dagar	700	700	Link 16

Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	723	123-223	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	1444	444-944	Link 17
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	1632	532-632	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	2200	1000	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	3500	1500	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-07-07	2021-08-05	29 dagar	1632	300-732	Link 17
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-08-01	2021-08-05	4 dagar	1444	144	Link 17
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-08-01	2021-08-05	4 dagar	723	123	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2300	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	950-1200	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	6200	2200-3700	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	2145	645	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	1300	300	Link 19
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-08-02	2021-08-06	4 dagar	2500	0-1440	Link 20
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-08-02	2021-08-06	4 dagar	715	0-715	Link 20
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2021-08-02	2021-08-06	4 dagar	2347	0-517	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-06-10	2021-08-13	64 dagar	2145	645-945	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-03	2021-08-07	4 dagar	700	200-350	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-08-03	2021-08-05	2 dagar	600	100	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2021-08-03	2021-08-05	2 dagar	615	115	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-08-03	2021-08-05	2 dagar	700	150	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2021-08-03	2021-08-05	2 dagar	1700	1150	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-03	2021-08-05	2 dagar	6200	2700	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-06-29	2021-08-03	34 dagar	600	0-600	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-06-29	2021-08-03	34 dagar	600	0-600	Link 27
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-07-31	2021-08-02	2 dagar	320	320	Link 28

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-07-28	2021-08-13	16 dagar	3300	100	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-07-28	2021-08-13	16 dagar	6200	2700	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-07-28	2021-08-13	16 dagar	7300	1600-1800	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-07-28	2021-08-13	16 dagar	715	365-415	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-07-28	2021-08-13	16 dagar	2145	645	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-22	2021-08-06	76 dagar	1000	0-600	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-22	2021-08-06	76 dagar	985	336-921	Link 33
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2021-07-14	2021-08-04	21 dagar	1500	400-500	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	3300	100	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	250	80	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	300	150	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	700	700	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	200	Link 60

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	600	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1000	300	Link 60
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 64
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-08-02	2021-08-10	8 dagar	585	585	Link 66

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (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 63