

Kraftsituasjonen veke 17, 2021

Mindre prisskilnad mellom nord og sør

Midt- og Nord-Noreg fekk nær ei dobling av kraftprisen førre veke og hadde kraftprisar på nivå med dei sørlege prisområda for første gang sidan februar. Dette kjem av færre timar kor kraftflyten vart avgrensa grunna for låg overføringskapasitet i nettet nord-sør i Sverige. Kraftprisane i nord samanfall difor med dei sørlege kraftprisane i fleire timar. Dette har mellom anna samanheng med ei auke i kraftforbruk i nord, lågare kjernekraftproduksjon i Finland og låg vindkraftproduksjon.

Prisen på kol, gass og utsleppskvotar for CO₂ har auka dei siste vekene. Dette bidrar til høgare kraftprisar i landa Noreg har handelsforbindelse til, der kol- og gasskraft utgjer ein viktig del av kraftforsyninga. Handelen med kraft har difor bidratt til høgare prisar også i Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 17 var temperaturen om lag 2-4 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 18 er det venta temperaturar som er 3-4 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 17 var tilsiget på 0,9 TWh, eller 30 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 18 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh. Det er 20 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 18 er det berekna eit snømagasin på om lag 63 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til 64 TWh.

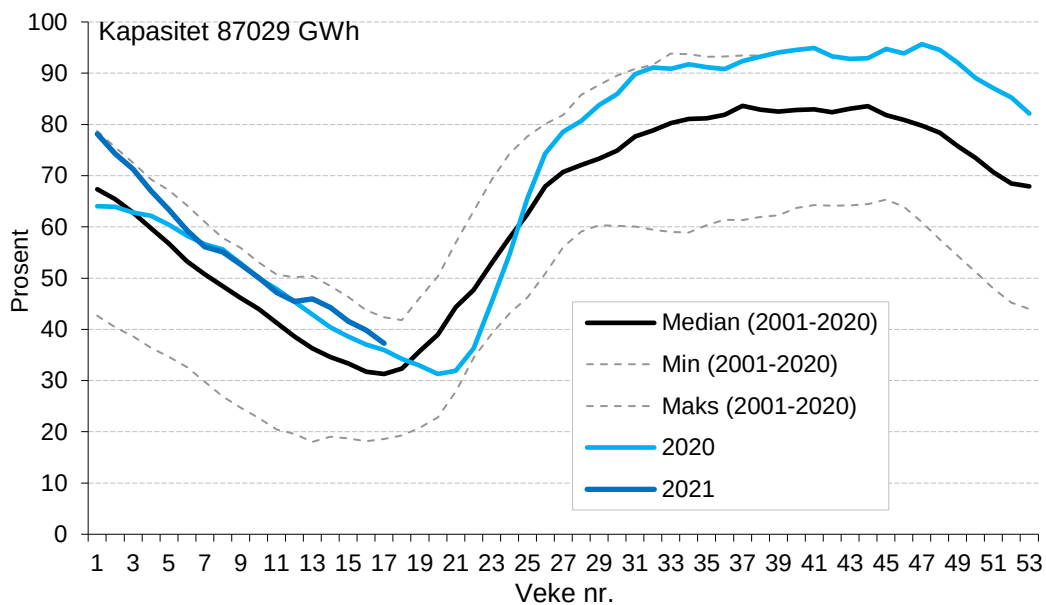
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

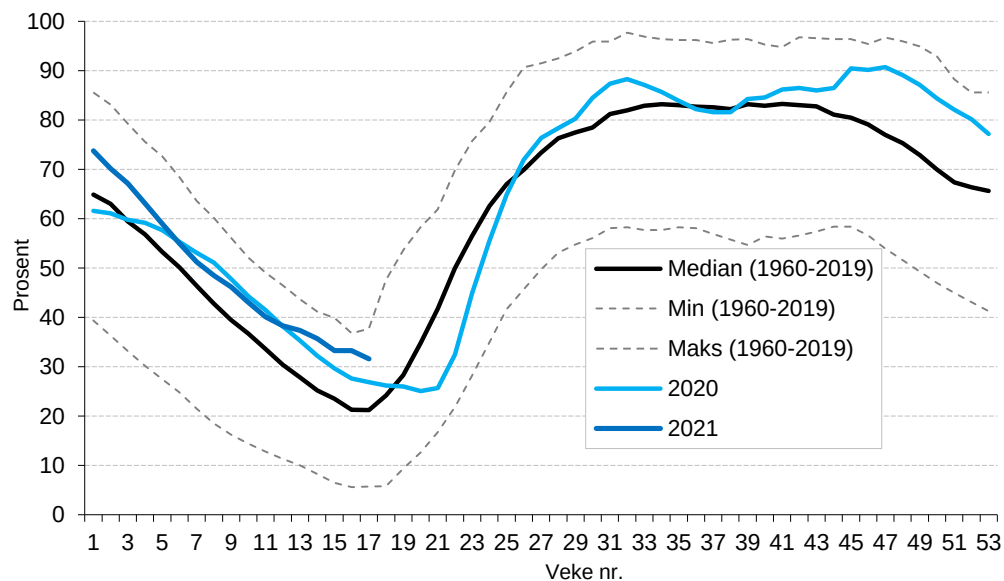
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 17 2021	Veke 16 2021	Veke 17 2020	Median veke 17	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	37,3	39,8	36,0	31,3	-2,5	1,3	6,0
NO1	15,9	17,3	19,8	16,5	-1,4	-3,9	-0,6
NO2	47,3	50,2	48,1	37,9	-2,9	-0,8	9,4
NO3	28,2	31,4	26,4	22,6	-3,2	1,8	5,6
NO4	45,3	47,1	32,2	37,5	-1,8	13,1	7,8
NO5	20,3	22,9	26,8	20,3	-2,6	-6,5	0,0
Sverige	31,6	33,3	26,9	21,2	-1,7	4,7	10,4

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

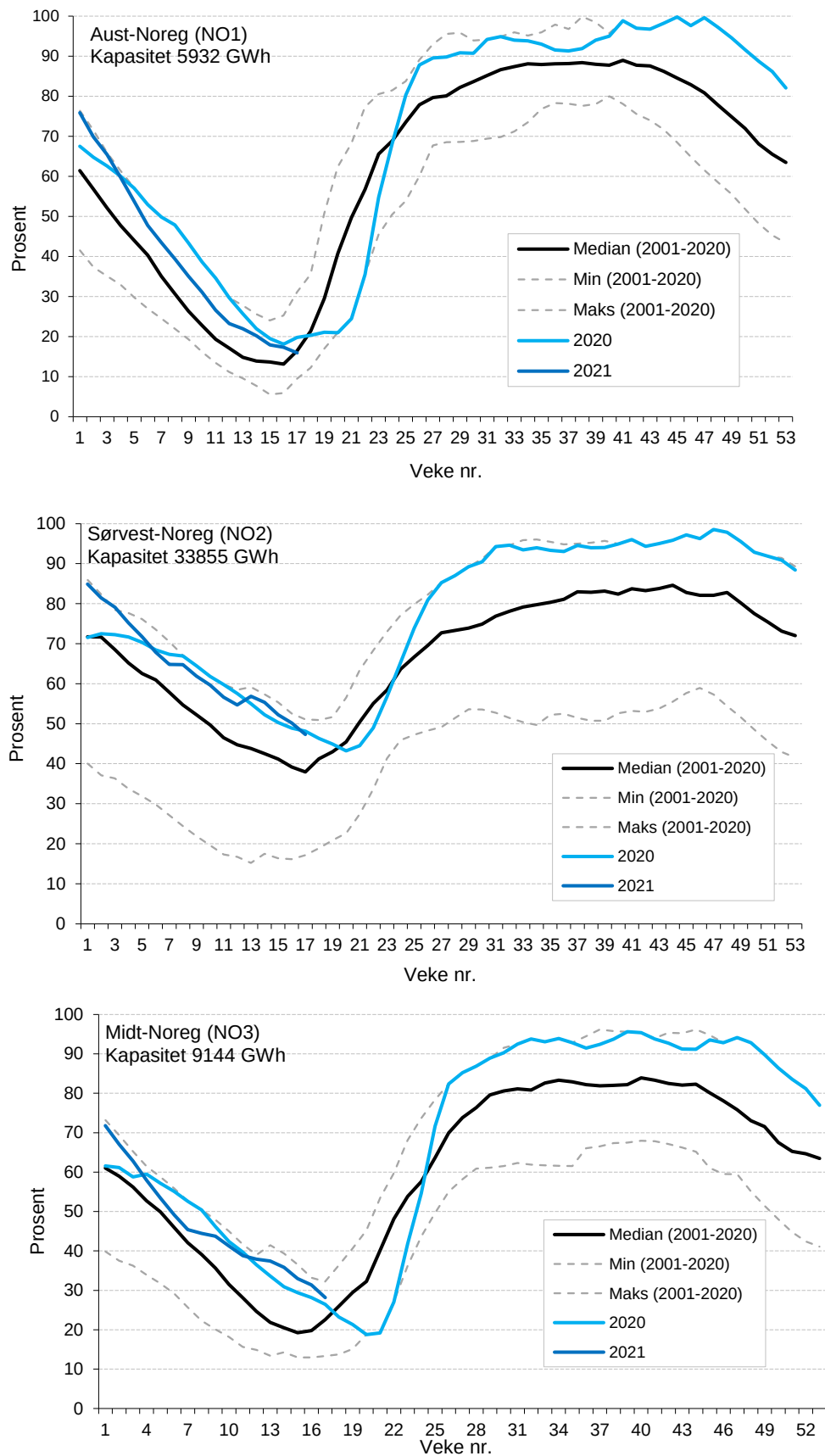
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

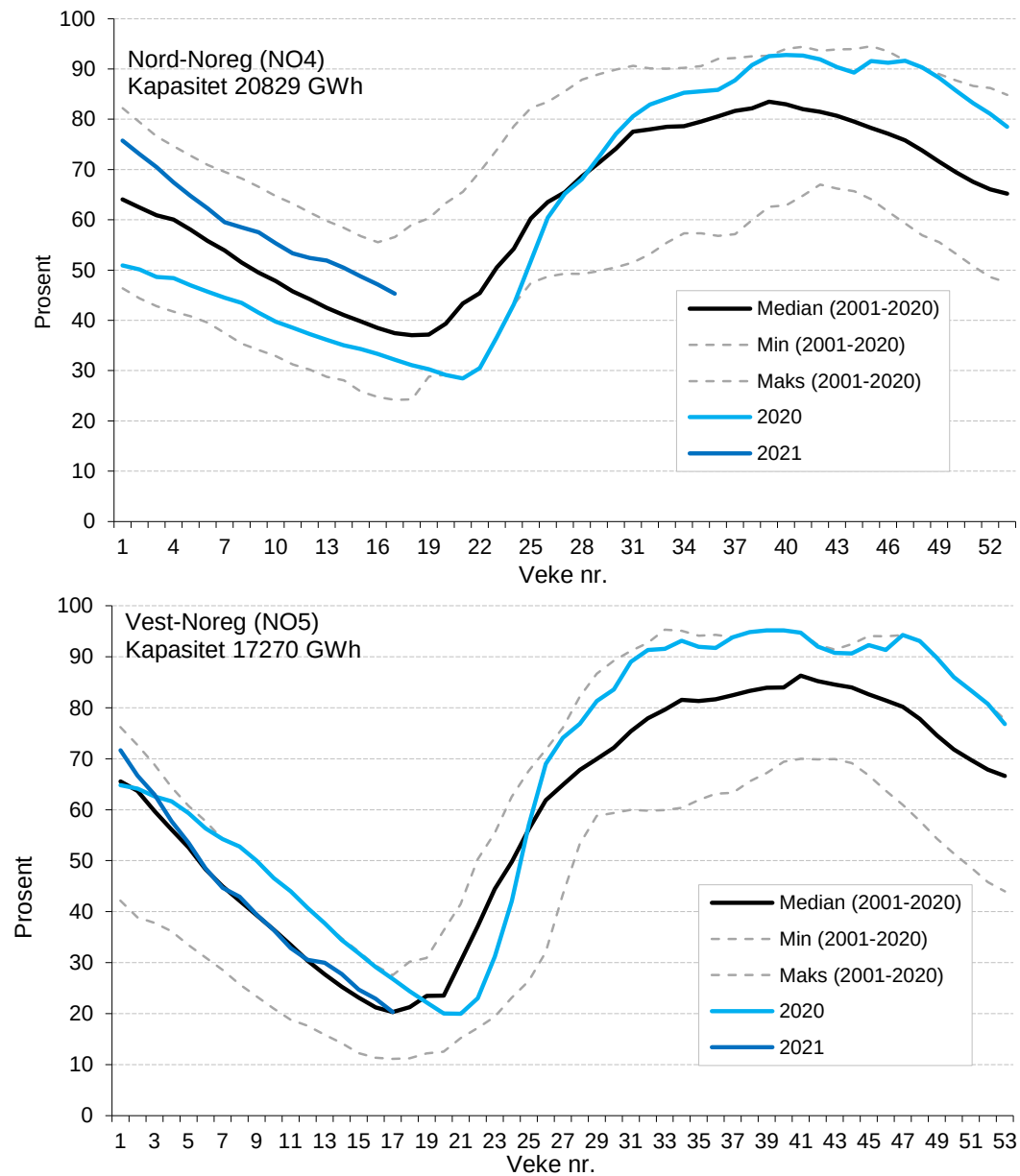


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 17 2021	Veke 17 Gjennomsnitt	Veke 17 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilslig	0,9	2,7	1,7	-0,8	33
Nedbør	0,8	1,6	0,7	0,1	52

Tabell 2a Utviklinga i tilslig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

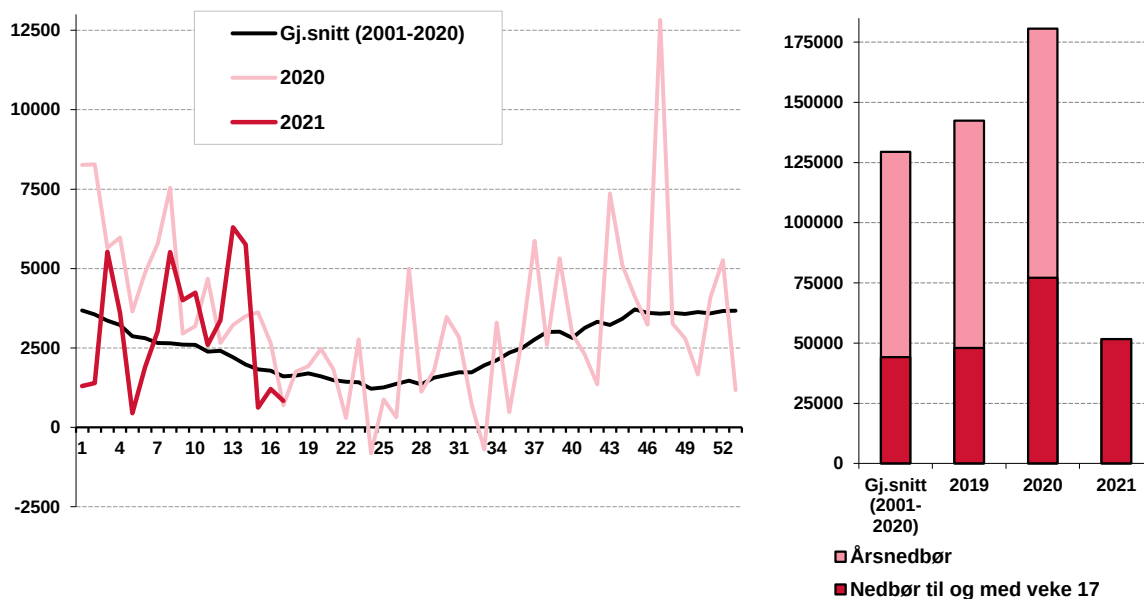
TWh	Veke 1-17 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilslig	13,9	16,9	-3,0
Nedbør	51,6	44,2	7,4

Tabell 2b Forventa tilslig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

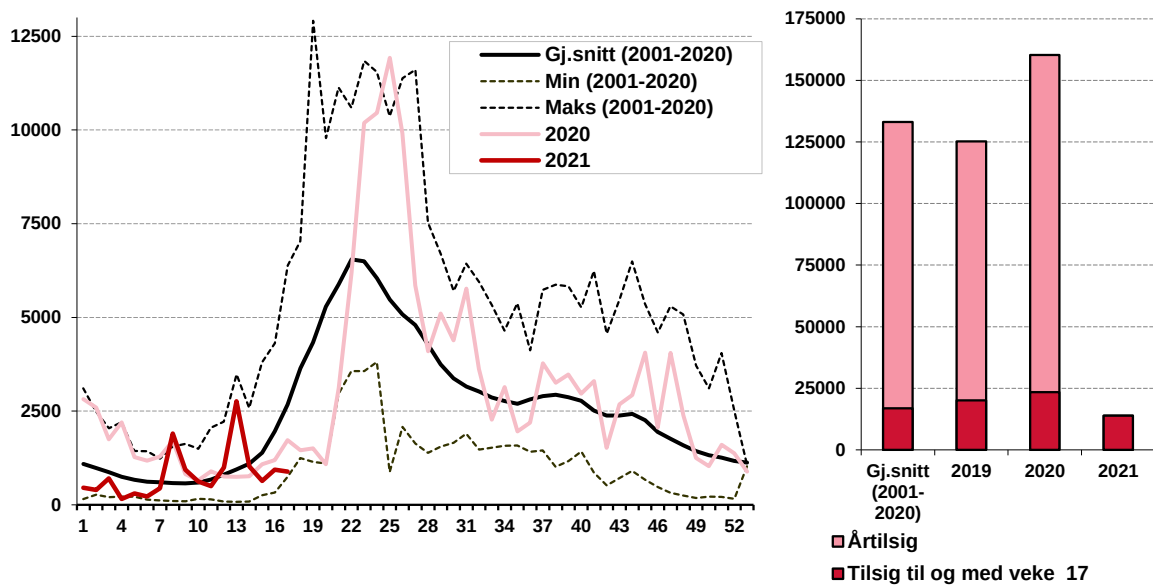
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilslig	0,7	19
Nedbør	1,9	115

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

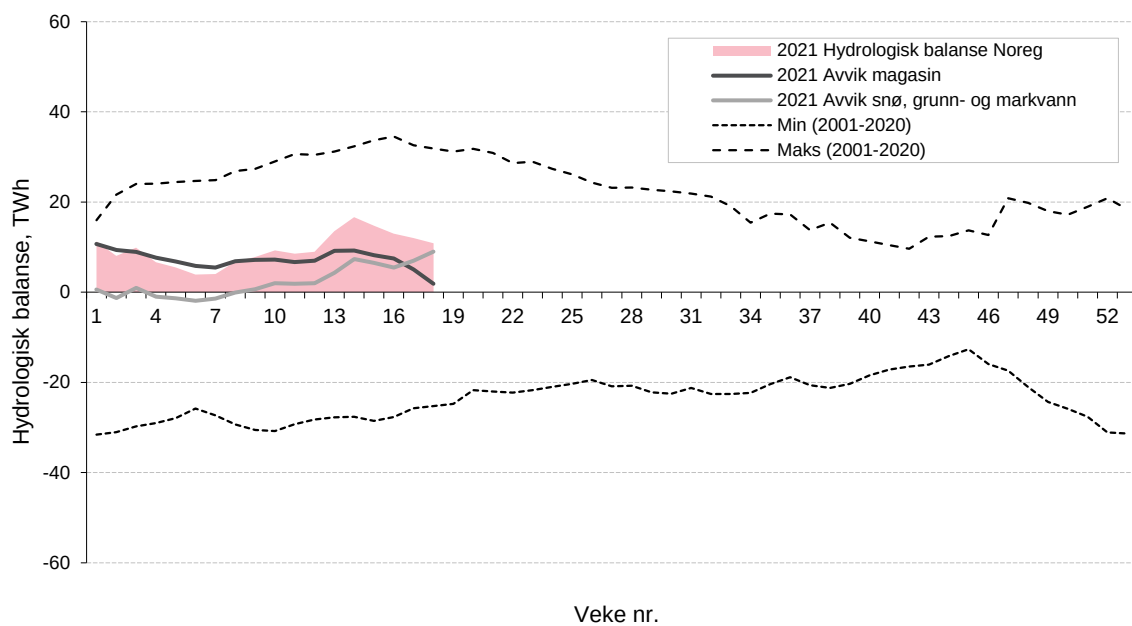
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



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

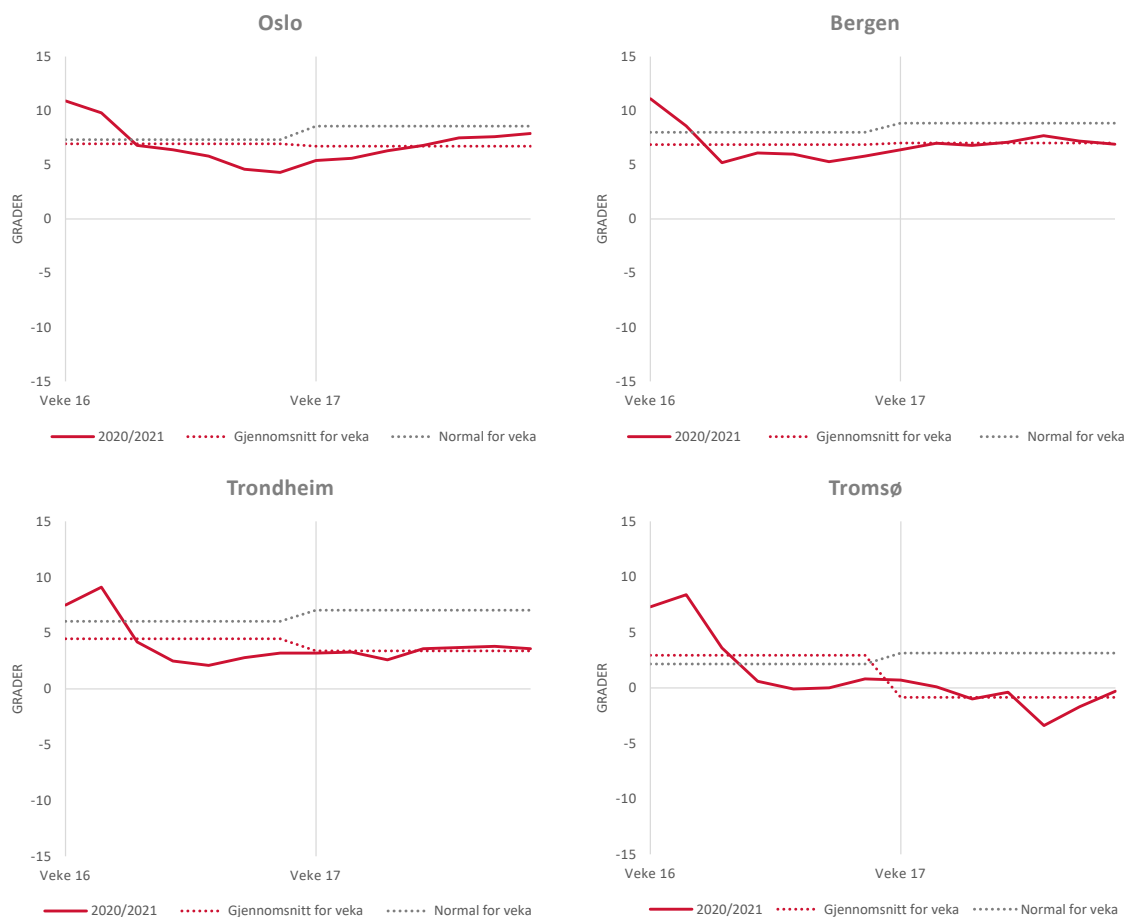


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

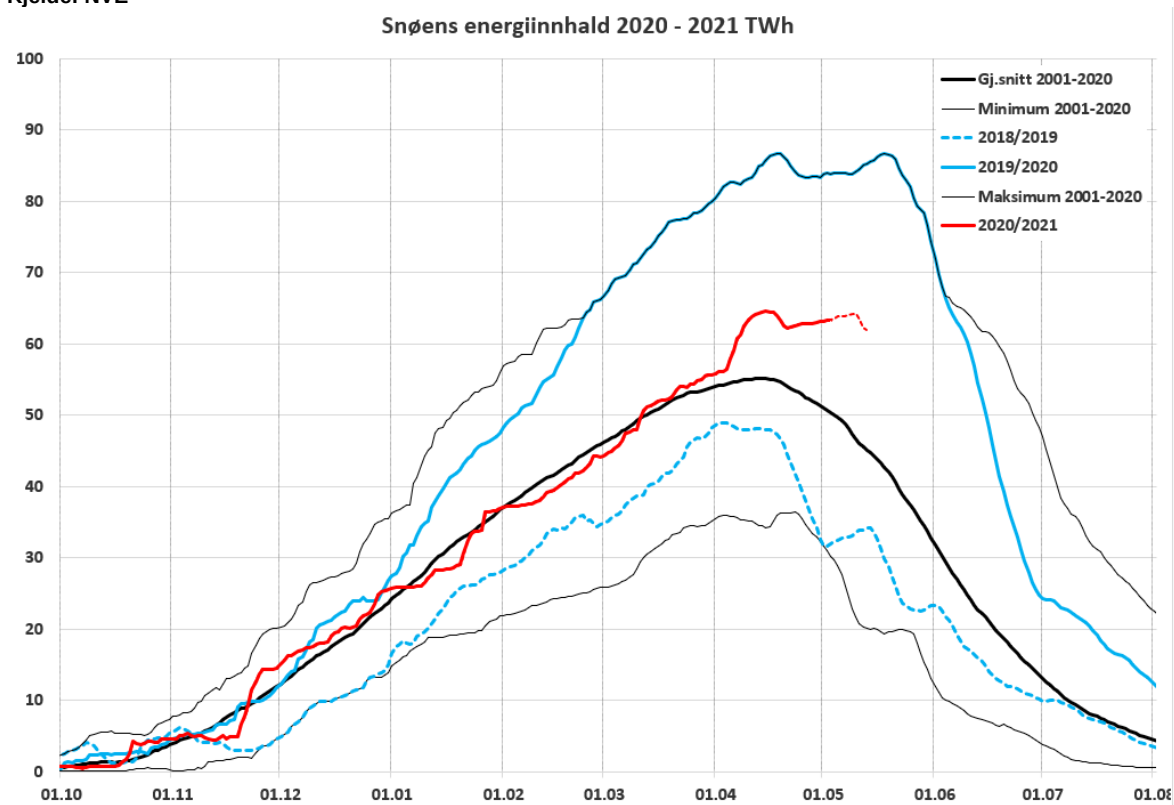
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 17 2021	Anslag veke 18 2021
Avvik magasin	5,1	1,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	7,0	9,0
Hydrologisk balanse	12,0	10,9

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



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

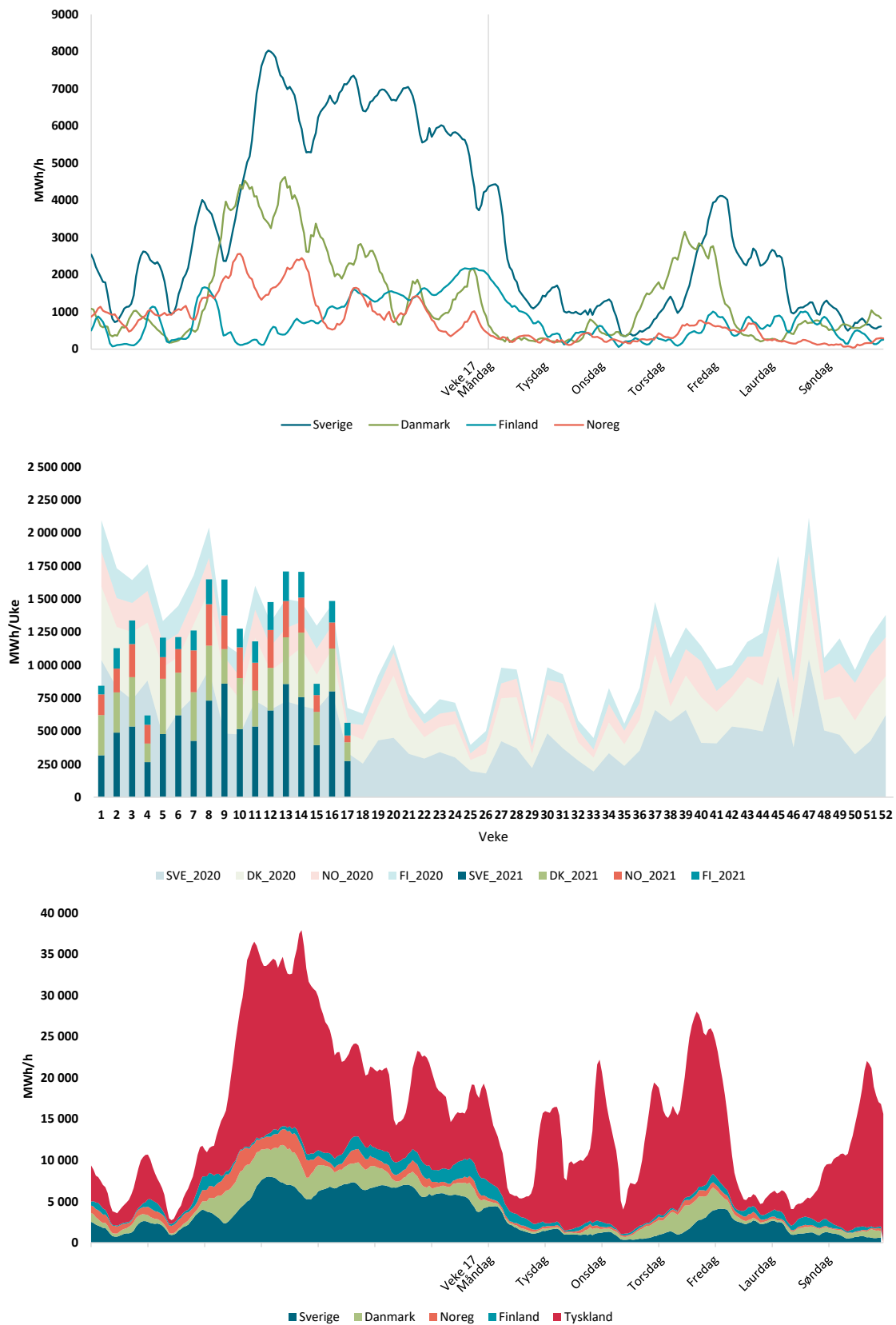
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 17	Veke 16	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 152	2 688	464	17 %
NO1	279	288	-9	-3 %
NO2	1 318	1 146	172	15 %
NO3	418	387	31	8 %
NO4	583	434	149	34 %
NO5	555	433	121	28 %
Sverige	3 120	3 380	-260	-8 %
SE1	521	459	61	13 %
SE2	978	1 065	-87	-8 %
SE3	1 514	1 686	-171	-10 %
SE4	107	170	-63	-37 %
Danmark	466	642	-176	-27 %
Jylland	263	427	-164	-38 %
Sjælland	202	215	-13	-6 %
Finland	1 250	1 307	-57	-4 %
Norden	7 987	8 017	-30	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 611	2 584	27	1 %
NO1	619	621	-1	0 %
NO2	765	761	4	0 %
NO3	554	555	-2	0 %
NO4	365	344	21	6 %
NO5	309	303	5	2 %
Sverige	2 657	2 567	90	4 %
SE1	194	180	14	8 %
SE2	293	278	15	5 %
SE3	1 709	1 684	24	1 %
SE4	462	455	7	1 %
Danmark	668	677	-9	-1 %
Jylland	415	424	-9	-2 %
Sjælland	253	253	-0	0 %
Finland	1 566	1 507	59	4 %
Norden	7 502	7 335	167	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	541	104	437	
Sverige	463	813	-350	
Danmark	-202	-35	-167	
Finland	-316	-200	-116	
Norden	486	682	-196	

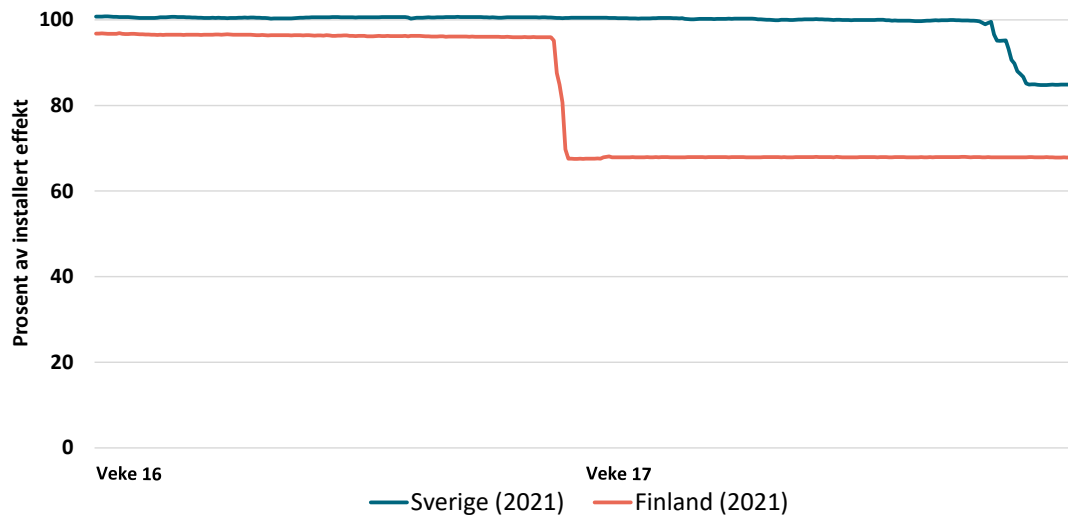
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

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

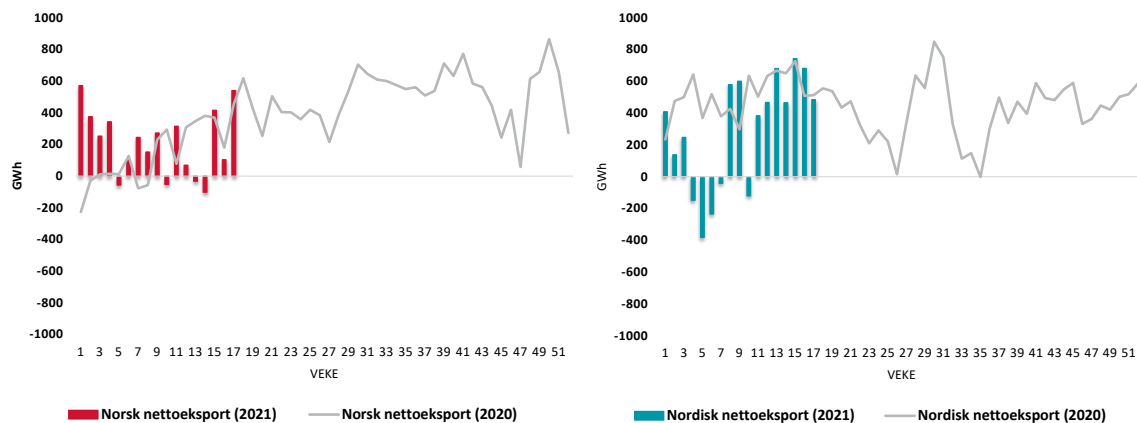
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	58,9	54,3	7,8	4,6
Forbruk	55,0	51,2	6,9	3,8
Nettoeksport	3,8	3,0		0,8

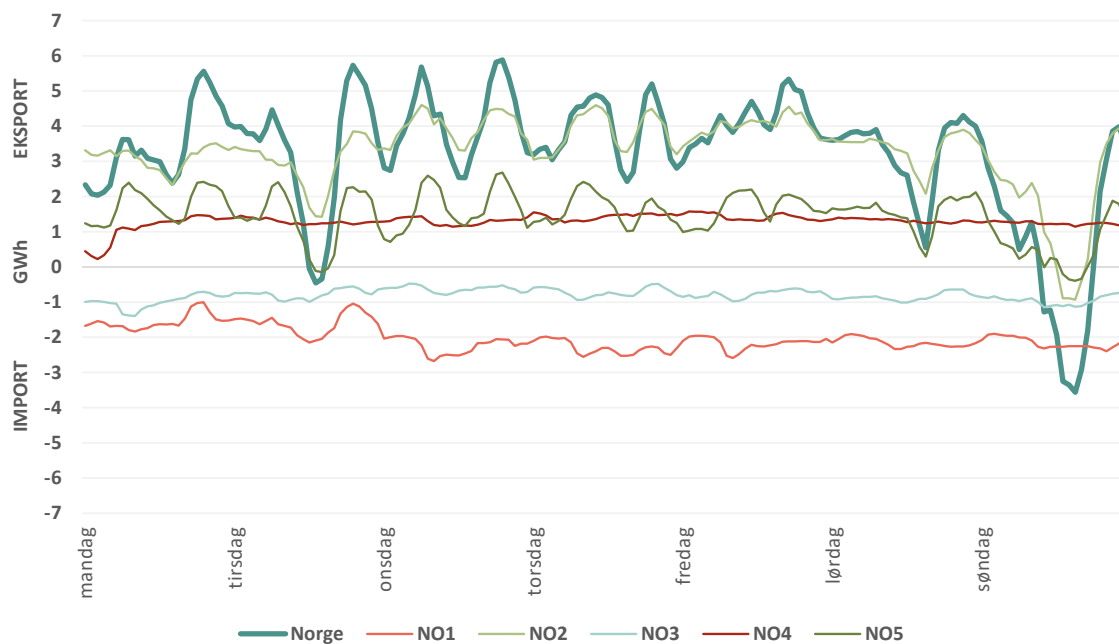
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	159,0	153,3	3,6	5,7
Forbruk	153,8	144,1	6,3	9,7
Nettoeksport	5,2	9,2		-4,0

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.



The map illustrates trade flows between EU member states and non-EU countries. The EU member states are shown in light blue, while non-EU countries are shown in light purple. The map includes the following trade flows (EU member state to non-EU country):

- EU member state to UK: 1(53)
- EU member state to Ireland: 78(12)
- EU member state to Poland: 0(0)
- EU member state to Lithuania: 232(179)
- EU member state to Latvia: 0(0)
- EU member state to Estonia: 0(8)
- EU member state to Finland: 176(59)
- EU member state to Sweden: 131(148)
- EU member state to Denmark: 16(45)
- EU member state to Germany: 14(11)
- EU member state to France: 0(0)
- EU member state to Italy: 0(0)
- EU member state to Spain: 0(0)
- EU member state to Portugal: 0(0)
- EU member state to Greece: 0(0)
- EU member state to Cyprus: 0(0)
- EU member state to Malta: 0(0)
- EU member state to Bulgaria: 0(0)
- EU member state to Romania: 0(0)
- EU member state to Hungary: 0(0)
- EU member state to Slovakia: 0(0)
- EU member state to Czech Republic: 0(0)
- EU member state to Austria: 0(0)
- EU member state to Slovenia: 0(0)
- EU member state to Croatia: 0(0)
- EU member state to Turkey: 0(0)
- EU member state to North Macedonia: 0(0)
- EU member state to Serbia: 0(0)
- EU member state to Bosnia and Herzegovina: 0(0)
- EU member state to Montenegro: 0(0)
- EU member state to Albania: 0(0)
- EU member state to Kosovo: 0(0)
- EU member state to Moldova: 0(0)
- EU member state to Ukraine: 0(0)
- EU member state to Belarus: 0(0)
- EU member state to Russia: 0(0)
- EU member state to Georgia: 0(0)
- EU member state to Armenia: 0(0)
- EU member state to Azerbaijan: 0(0)
- EU member state to Kazakhstan: 0(0)
- EU member state to Kyrgyzstan: 0(0)
- EU member state to Uzbekistan: 0(0)
- EU member state to Turkmenistan: 0(0)
- EU member state to Tajikistan: 0(0)
- EU member state to Afghanistan: 0(0)
- EU member state to Pakistan: 0(0)
- EU member state to India: 0(0)
- EU member state to China: 0(0)
- EU member state to Japan: 0(0)
- EU member state to South Korea: 0(0)
- EU member state to Australia: 0(0)
- EU member state to New Zealand: 0(0)
- EU member state to South Africa: 0(0)
- EU member state to Egypt: 0(0)
- EU member state to Libya: 0(0)
- EU member state to Tunisia: 0(0)
- EU member state to Algeria: 0(0)
- EU member state to Morocco: 0(0)
- EU member state to Mauritania: 0(0)
- EU member state to Mali: 0(0)
- EU member state to Niger: 0(0)
- EU member state to Chad: 0(0)
- EU member state to Sudan: 0(0)
- EU member state to Ethiopia: 0(0)
- EU member state to Kenya: 0(0)
- EU member state to Tanzania: 0(0)
- EU member state to Uganda: 0(0)
- EU member state to Rwanda: 0(0)
- EU member state to Burundi: 0(0)
- EU member state to Malawi: 0(0)
- EU member state to Zambia: 0(0)
- EU member state to Botswana: 0(0)
- EU member state to Namibia: 0(0)
- EU member state to South Africa: 0(0)
- EU member state to Mozambique: 0(0)
- EU member state to Zimbabwe: 0(0)
- EU member state to Swaziland: 0(0)
- EU member state to Lesotho: 0(0)
- EU member state to Eswatini: 0(0)
- EU member state to Madagascar: 0(0)
- EU member state to Mauritius: 0(0)
- EU member state to Reunion: 0(0)
- EU member state to Mayotte: 0(0)
- EU member state to French Polynesia: 0(0)
- EU member state to New Caledonia: 0(0)
- EU member state to Wallis and Futuna: 0(0)
- EU member state to French Southern Territories: 0(0)
- EU member state to Saint Pierre and Miquelon: 0(0)
- EU member state to Gibraltar: 0(0)
- EU member state to Madeira: 0(0)
- EU member state to Azores: 0(0)
- EU member state to Canary Islands: 0(0)
- EU member state to Madeira: 0(0)
- EU member state to Azores: 0(0)
- EU member state to Canary Islands: 0(0)

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

Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 17	Veke 16 (2021)	Veke 17 (2020)	førre veke (%)	i fjor (%)
NO1	535,6	446,1	56,3	20,1	851,8
NO2	533,9	446,1	56,2	19,7	850,0
NO3	506,8	261,9	57,0	93,5	789,3
NO4	496,2	241,5	57,0	105,5	770,7
NO5	535,6	446,2	56,3	20,0	851,8
SE1	498,6	225,1	58,9	121,5	746,3
SE2	498,6	221,7	58,9	124,9	746,3
SE3	513,3	243,3	106,0	110,9	384,4
SE4	550,2	423,6	183,9	29,9	199,2
Finland	540,2	312,8	248,6	72,7	117,3
Jylland	578,6	516,5	170,4	12,0	239,5
Sjælland	572,6	514,1	185,4	11,4	208,8
Estland	568,2	437,3	321,4	29,9	76,8
System	527,7	363,9	62,4	45,0	745,2
Nederland	577,9	583,0	197,4	-0,9	192,8
Tyskland	588,5	585,8	129,5	0,5	354,5
Polen	642,7	624,3	419,4	3,0	53,2
Litauen	580,7	442,7	321,4	31,2	80,7

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

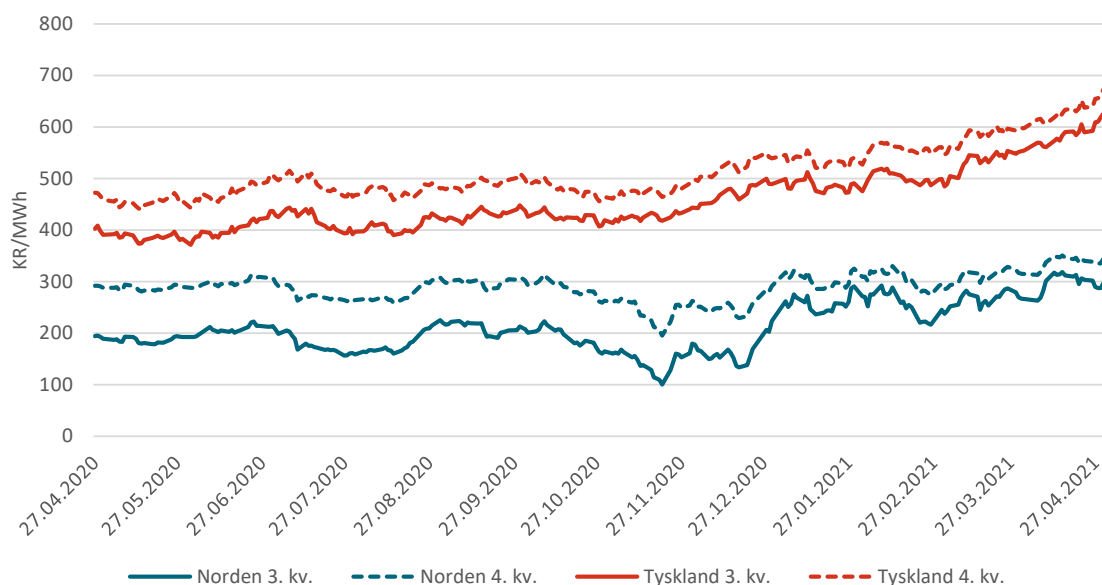


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 17	Veke 16	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	373,7	357,9	4,4
	3. kvartal 2021	297,2	303,5	-2,1
	4. kvartal 2021	344,9	340,1	1,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	626,0	589,5	6,2
	4. kvartal 2021	673,0	637,3	5,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	485,2	470,0	3,3
	Desember 2022	490,2	474,5	3,3

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

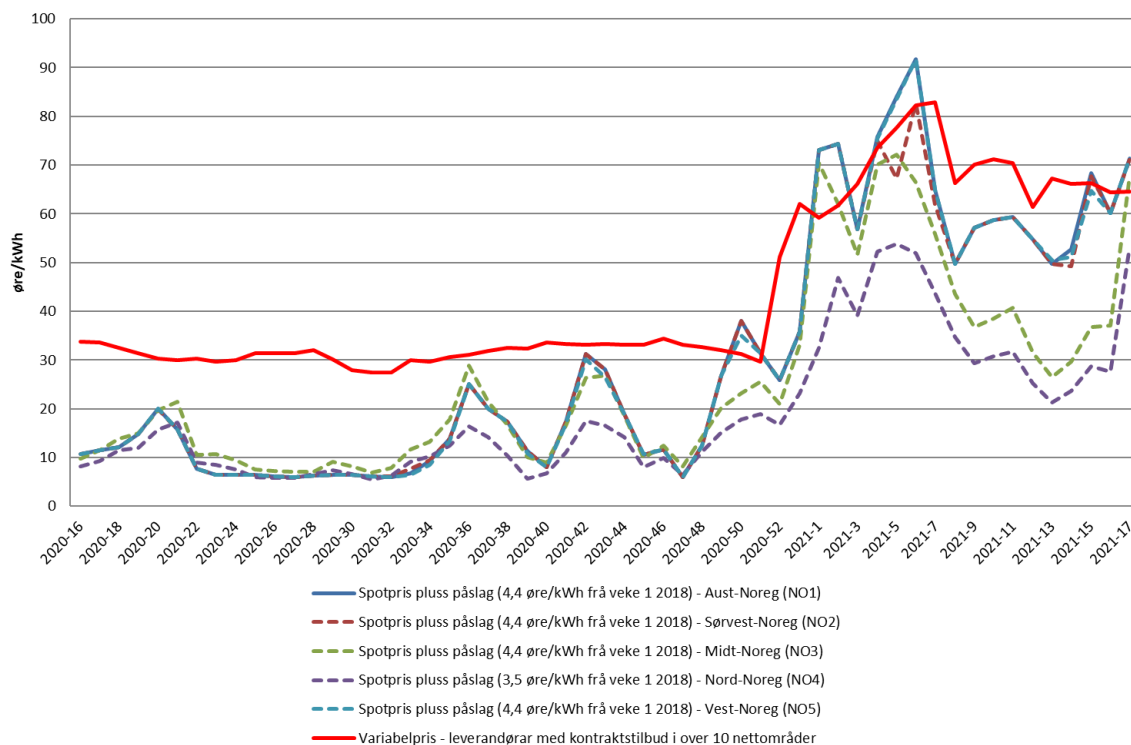
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 17 2021	Veke 16 2021	Veke 17 2020	Veke 17 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	64,5	64,4	33,6	63,3	0,1	30,9	1,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 17 2021	Veke 16 2021	Veke 17 2020	Veke 17 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	71,3	60,2	11,4	50,8	11,1	59,9	9,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	71,1	60,2	11,4	50,8	10,9	59,7	9,4
	Midt-Noreg (NO3)	67,8	37,1	11,5	51,1	30,7	56,3	-14
	Nord-Noreg (NO4)	53,1	27,7	9,2	40,9	25,4	43,9	-13,2
	Vest-Noreg (NO5)	71,3	60,2	11,4	50,8	11,1	59,9	9,4
Fastpriskontrakt		Veke 17 2021	Veke 16 2021	Veke 17 2020	Veke 17 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	51,1	50,7	42	42	0,4	9,1	8,7
	3 år (snitt Noreg)	48,9	48,6	47,3	47,3	0,3	1,6	1,3

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

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

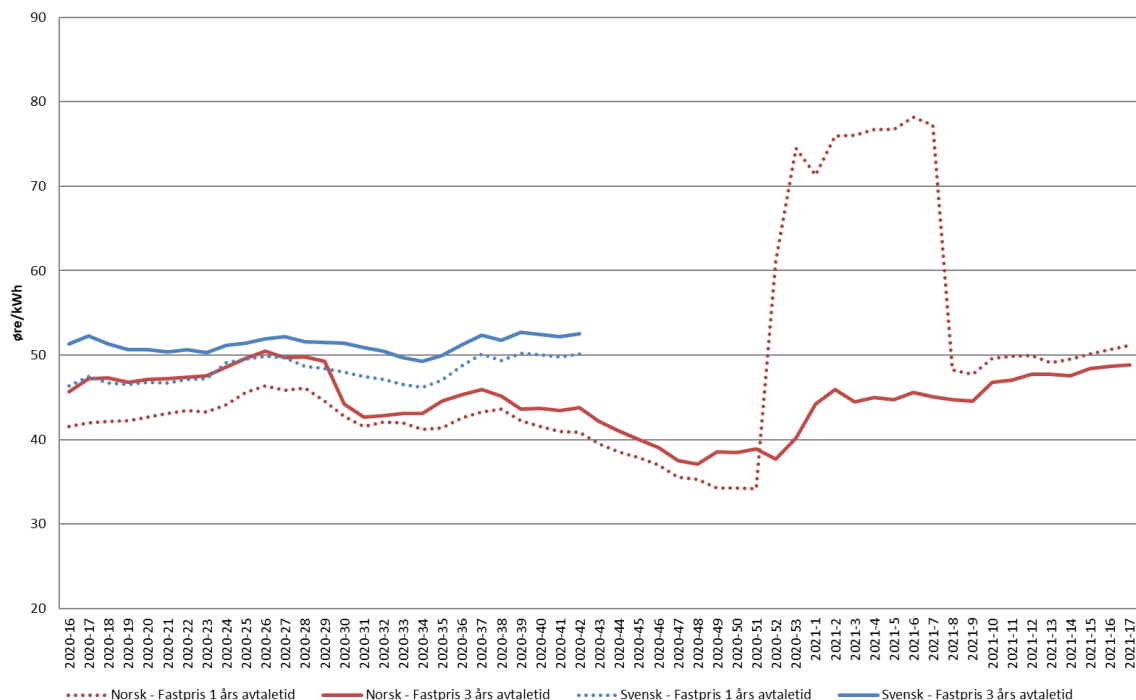


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

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

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

Figur 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



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

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost. veke 17 2021	Berekna straumkost. veke 16 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 17 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 17 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspot/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	130	119	11	2798	21	1845	93	152
		20 000 kWh	260	237	23	5597	42	3690	185	303
		40 000 kWh	519	475	44	10826	83	7020	371	245
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	130	119	11	2706	21	1755	93	65
		20 000 kWh	259	237	22	5413	42	3510	185	130
		40 000 kWh	519	475	44	10826	83	7020	371	260
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	123	73	50	2152	21	1193	93	-415
		20 000 kWh	247	146	100	4305	42	2386	186	-831
		40 000 kWh	494	293	201	8609	84	4772	373	-1662
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	97	55	42	1603	17	836	75	-435
		20 000 kWh	194	109	85	3207	34	1672	149	-871
		40 000 kWh	387	218	169	6413	67	3345	298	-1741
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	130	119	11	2787	21	1833	93	145
		20 000 kWh	260	237	23	5574	42	3666	185	290
		40 000 kWh	520	475	45	11148	83	7333	371	580
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	124	133	-9	3081	68	861	121	-107
		20 000 kWh	235	254	-19	5927	122	1732	231	-256
		40 000 kWh	457	496	-38	11618	230	3474	450	-552

* 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 kraftsystemet¹

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 3
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-06-10	42 dagar	412	412	Link 18
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-19	2021-05-02	13 dagar	412	0-412	Link 19
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-05-30	44 dagar	427	427	Link 89
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 35
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-04-24	2021-05-05	10 dagar	260	260	Link 37
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-05-01	2021-06-06	36 dagar	170	170	Link 13
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2021-04-25	2021-05-10	14 dagar	890	890	Link 38
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-05-21	30 dagar	160	0-160	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-04-15	2021-04-27	12 dagar	310	310	Link 75
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 91
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2021-05-04	2021-05-06	2 dagar	250	250	Link 4
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3	2021-04-12	2021-05-07	25 dagar	280	280	Link 90
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2021-04-26	2021-04-30	4 dagar	310	310	Link 78
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 80
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2021-04-06	2021-04-28	22 dagar	225	225	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-04-19	2021-06-11	53 dagar	165	165	Link 77
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-05-02	2021-05-30	28 dagar	1120	1120	Link 6
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 79

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	1650	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	1650	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-30	2021-12-31	245 dagar	1000	0-600	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-600	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-27	2021-04-30	3 dagar	1000	200-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-17	2021-05-02	15 dagar	1000	200-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2021-04-30	11 dagar	1000	200-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-26	2021-05-05	9 dagar	1000	200-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-26	2021-05-12	16 dagar	1000	200-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-30	18 dagar	1000	400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-600	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-06-11	66 dagar	1000	200-400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	2000	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-07	11 dagar	2500	2000	Link 84
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-12-31	245 dagar	985	336-921	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-921	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-27	2021-04-30	3 dagar	985	400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 49

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-12	16 dagar	985	400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-921	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-01	2021-05-23	22 dagar	985	400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-26	2021-05-05	9 dagar	985	400	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-30	18 dagar	985	400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-17	2021-05-02	15 dagar	985	400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-06-11	66 dagar	985	400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2021-04-30	11 dagar	985	400	Link 69
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2021-04-26	2021-04-28	2 dagar	1700	375	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-22	2021-04-26	4 dagar	1200	400	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	1200	1200	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	950	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2021-04-26	2021-04-29	3 dagar	700	100-700	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2021-04-26	2021-04-29	3 dagar	700	700	Link 76
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-04-06	2021-04-29	23 dagar	500	500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-05-31	173 dagar	2145	100-345	Link 70
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 86
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-04-26	2021-04-29	3 dagar	3500	300-900	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-04-06	2021-04-29	23 dagar	500	500	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-04-06	2021-04-29	23 dagar	600	0	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-04-06	2021-04-29	23 dagar	250	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-04-26	2021-05-25	29 dagar	3900	1000	Link 87

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-03-25	2021-05-31	67 dagar	600	0-600	Link 1
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-600	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-04-06	2021-04-29	23 dagar	1000	300	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-06	2021-04-29	23 dagar	300	50	Link 12
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	7300	1300-1700	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	715	0-465	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-05-31	171 dagar	715	95-214	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214	Link 71
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2021-04-22	2021-04-26	4 dagar	1200	400	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-04-12	2021-04-27	15 dagar	2095	1595-1945	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1545	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-04-27	2021-04-29	2 dagar	5400	1000-1500	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	5400	1500-1700	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2021-04-26	2021-04-29	3 dagar	700	100-700	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-04-26	2021-04-29	3 dagar	700	700	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-03-25	2021-05-31	67 dagar	600	0-600	Link 11

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 85