

Kraftsituasjonen veke 40, 2021

Høge prisar i Europa

I veke 40 opplevde fleire land i Europa særskild høge kraftprisar. Tyskland og Danmark hadde torsdag enkelttimar med pris på heile 440,4 øre/kWh. Låg produksjon frå sol- og vindkraft bidrog til at dyr termisk produksjon måtte dekke etterspurnaden i desse timane. Få dagar tidlegare var timeprisen negativ. Dei store prissvingingane som har prega kraftmarknaden den siste veka, illustrerer korleis variabel tilgang frå fornybare teknologiar kan gi store utslag i eit vêrbasert kraftsystem. Høgaste kraftpris i ein enkelttime sør i Noreg var 136,3 øre/kWh.

Magasinfyllinga for Noreg auka med 1,6 prosenteningar til 66,4 prosent førre veke. Trass auka magasinfylling gjekk den gjennomsnittlege vekeprisen sør i Noreg noko opp. Auken har mellom anna samband med mindre vindkraftproduksjon, høgare kraftpris i nabolanda og auka eksport frå Noreg. Prisen sør i Noreg enda på 109,1 øre/kWh, meir på nivå med dei sør-norske prisane i vekene 35 - 38. I Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) vart dei gjennomsnittlege vekeprisane høvesvis 42,8 og 32,5 øre/kWh. Kraftprisen i sør er nå nesten tre gonger så høg som i nord.

Vêr og hydrologi

I veke 40 var temperaturen 2 - 3 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 41 er det venta kjøligare vêr og temperaturar som er om lag 1 - 3 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 40 var tilsiget på 3,9 TWh, som er 40 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 41 er det venta eit tilsig på 3,1 TWh som er 20 prosent over vekegjennomsnittet.

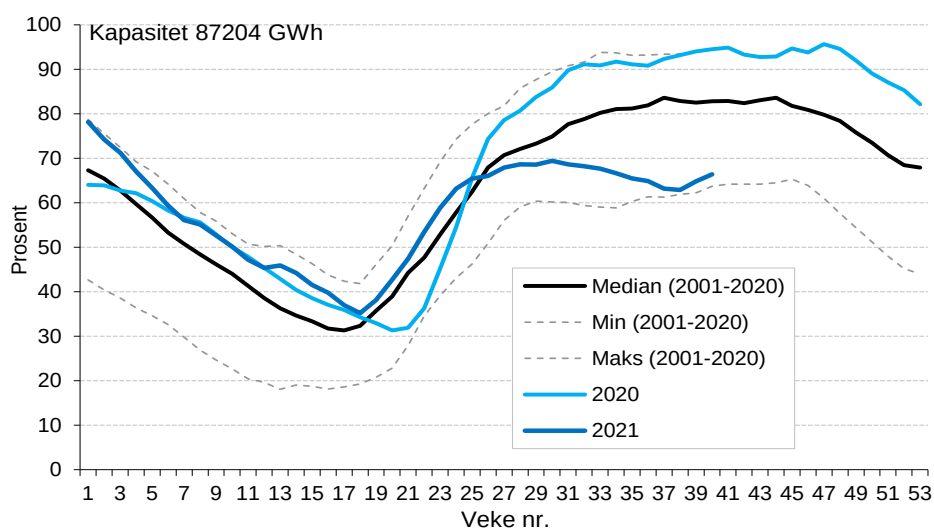
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

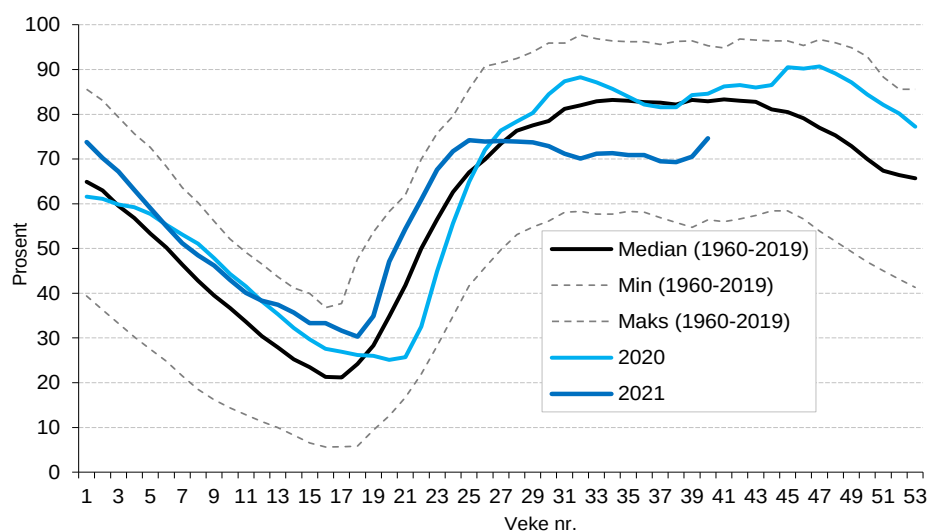
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 40 2021	Veke 39 2021	Veke 40 2020	Median veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	66,4	64,8	94,5	82,8	1,6	-28,1	-16,4
NO1	80,7	76,0	94,9	87,7	4,8	-14,2	-7,0
NO2	56,3	55,0	94,9	82,4	1,4	-38,6	-26,1
NO3	71,0	70,6	95,4	83,9	0,4	-24,3	-12,9
NO4	81,9	81,0	92,8	83,0	0,9	-10,8	-1,1
NO5	60,9	58,7	95,2	84,0	2,2	-34,2	-23,1
Sverige	70,5	70,5	84,6	82,9	0,0	-14,1	-12,4

*Referanseperioden for medianen er 2001-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

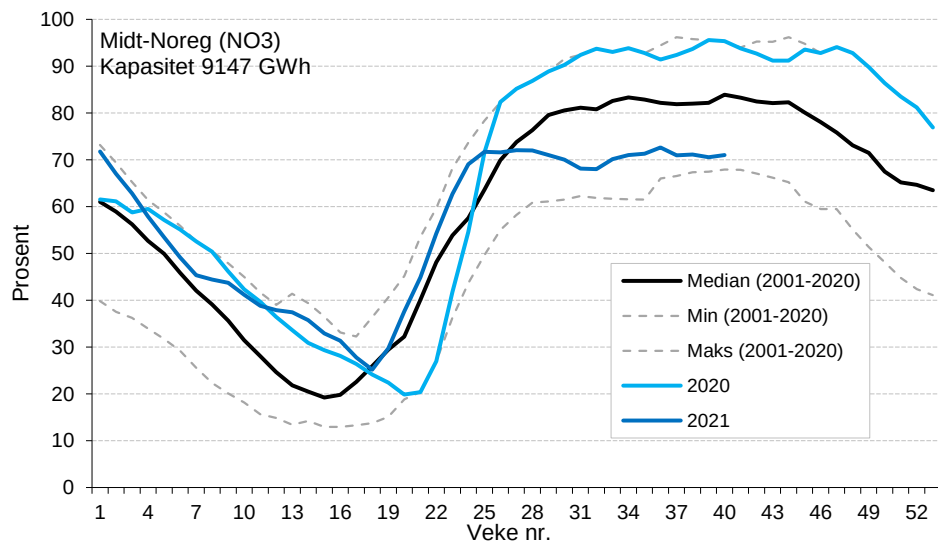
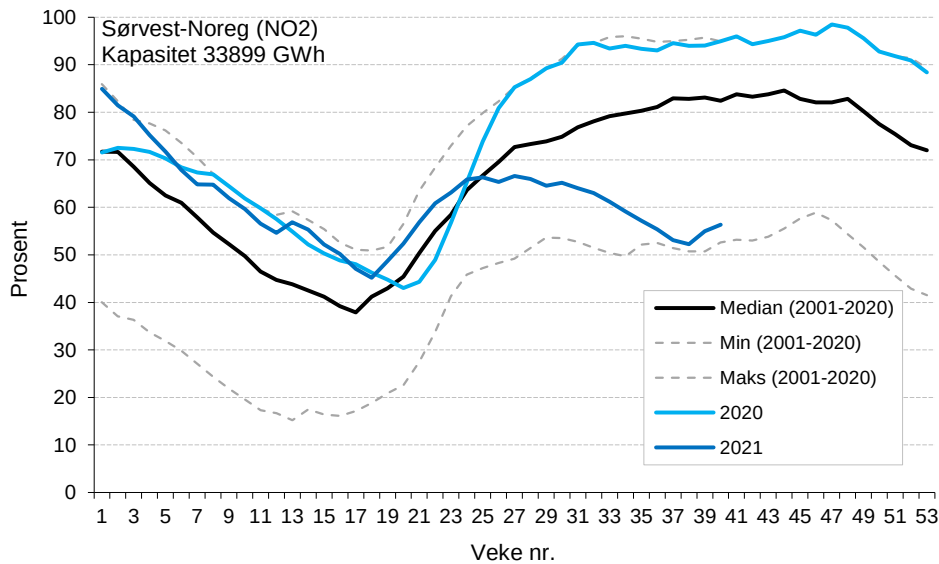
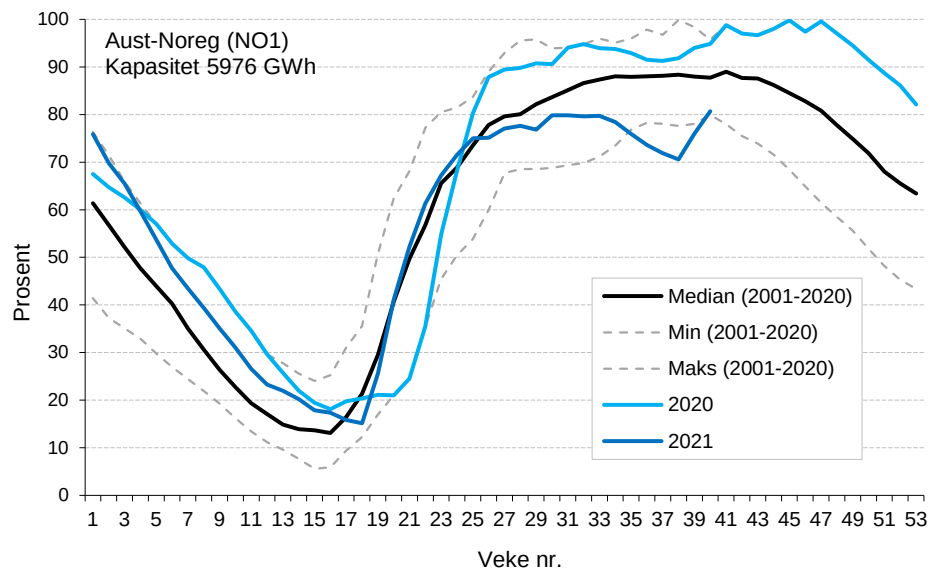
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

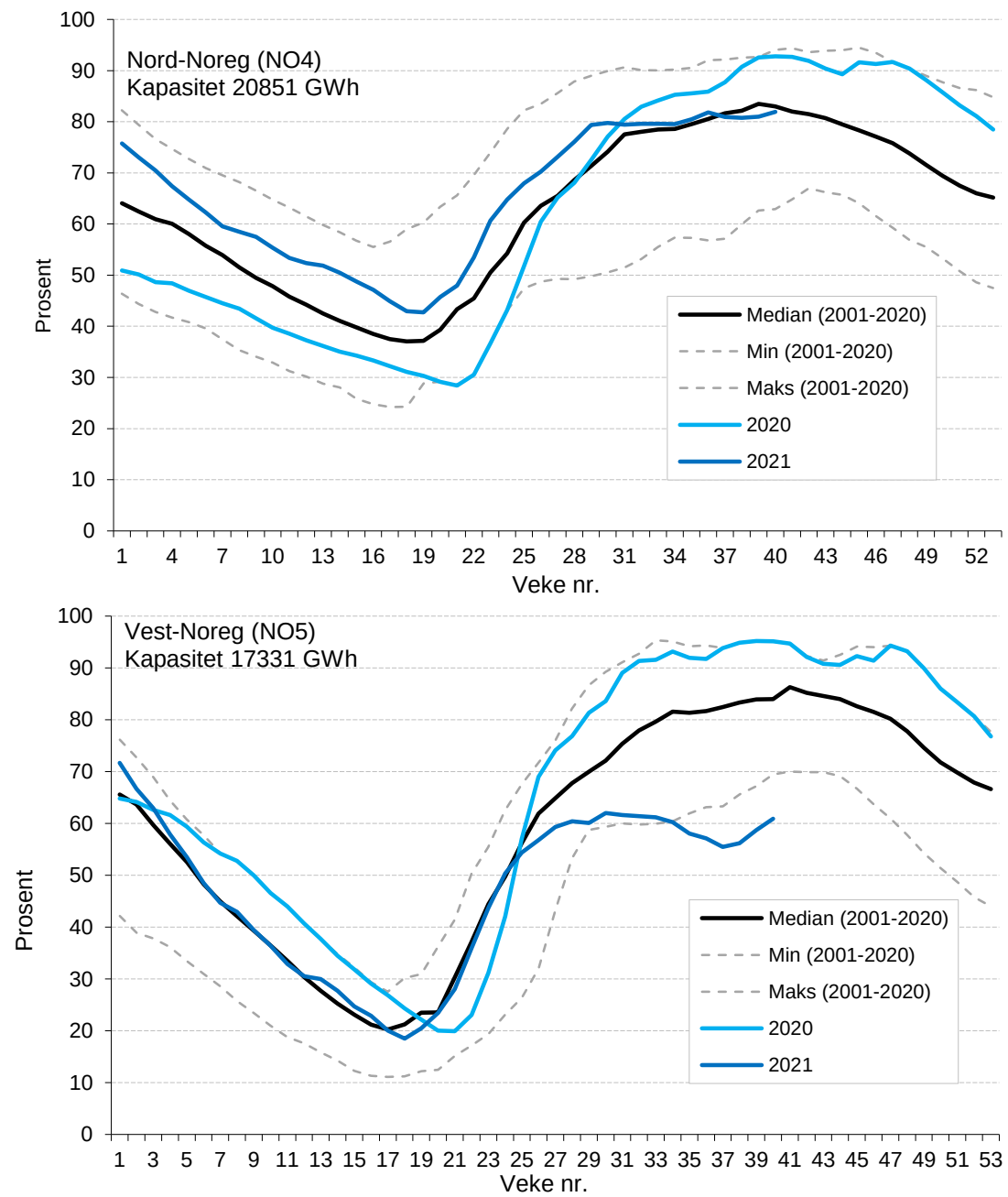


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2001-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 40 2021	Veke 40 Gjennomsnitt	Veke 40 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,9	2,8	3,0	0,9	142
Nedbør	3,6	2,9	2,9	0,7	126

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

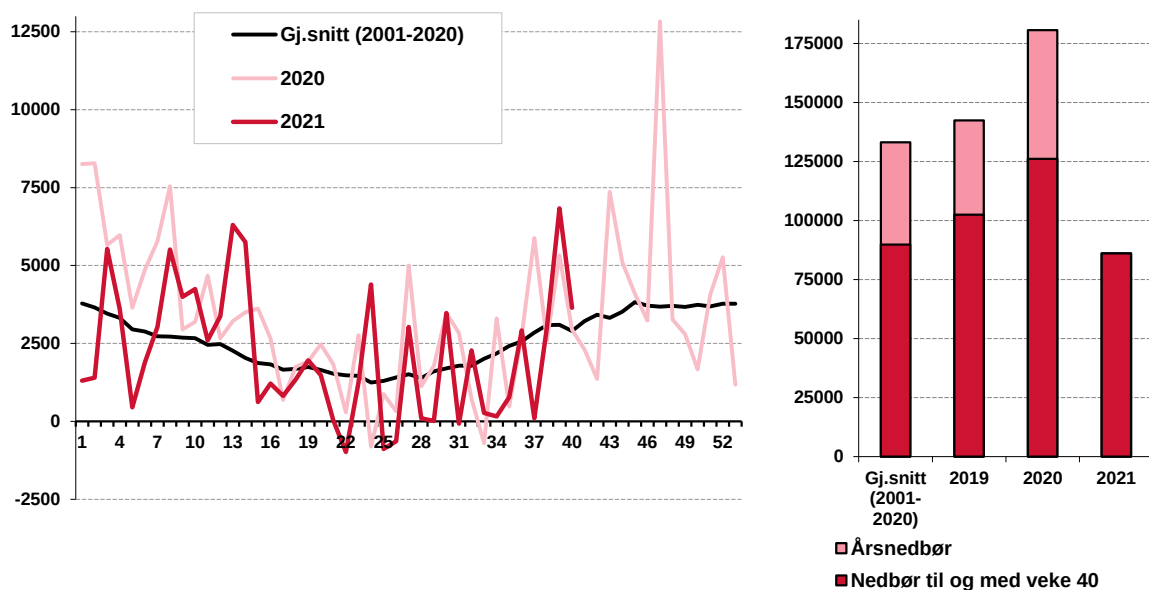
TWh	Veke 1-40 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	93,6	110,6	- 17,0
Nedbør	86,1	89,8	- 3,7

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

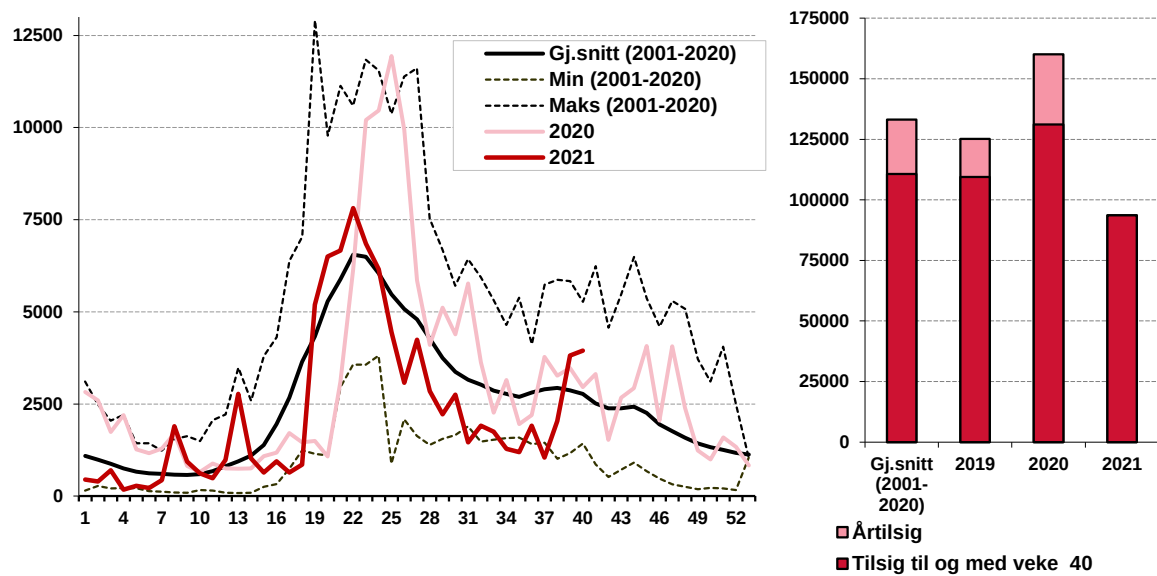
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,1	123
Nedbør	4,0	124

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

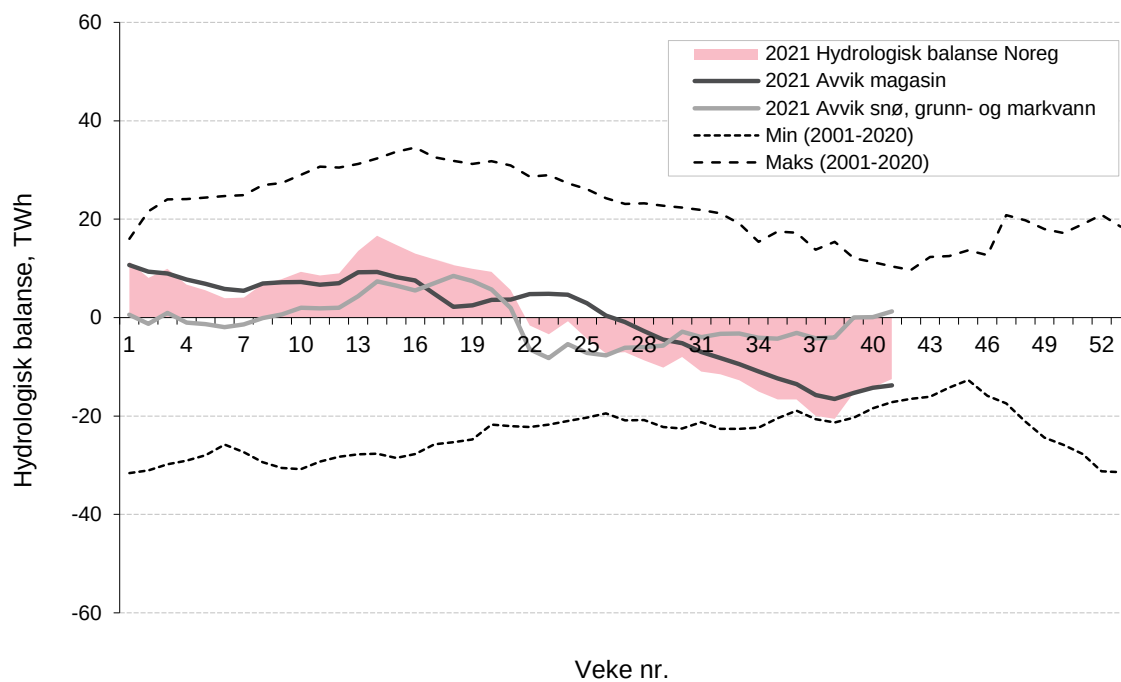
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2001-2020). Kjelde: NVE

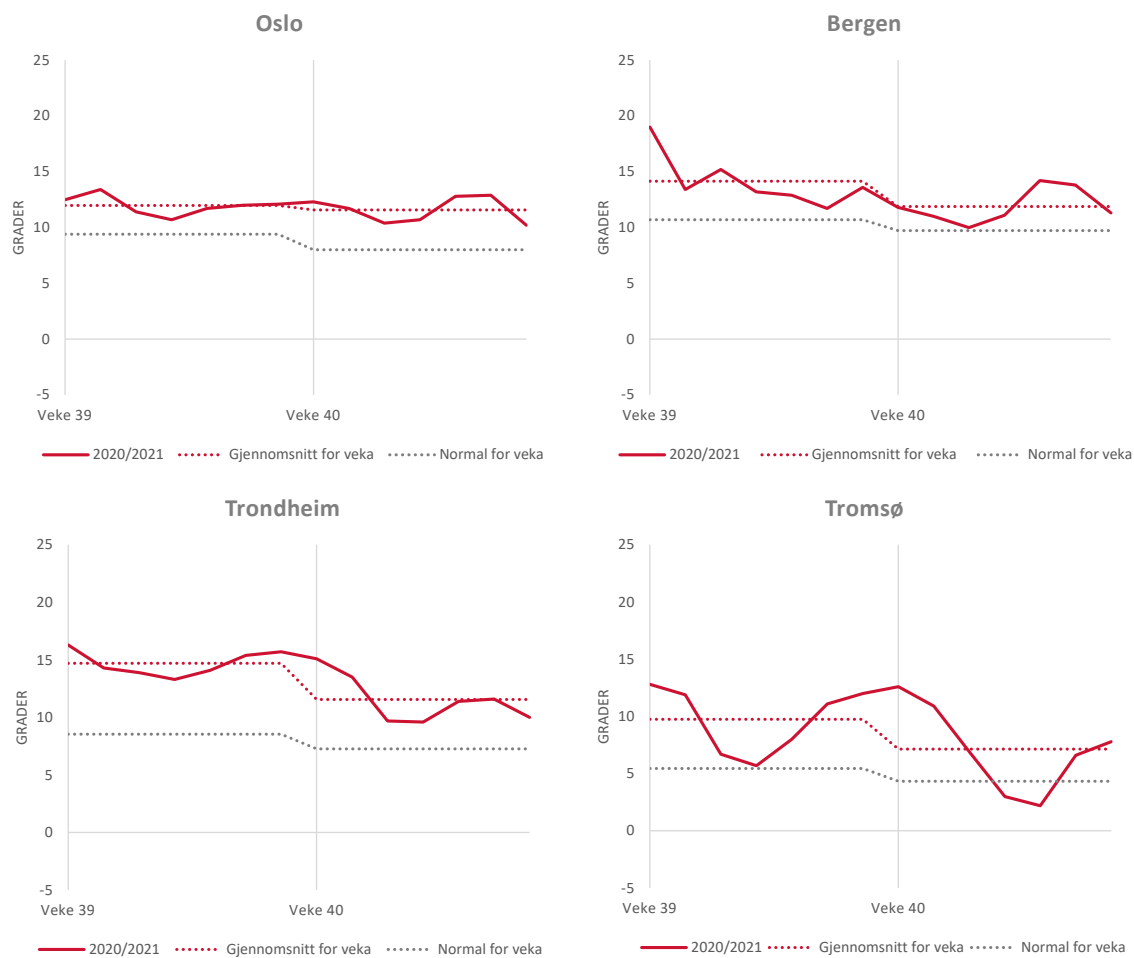


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 40 2021	Anslag veke 41 2021
Avvik magasin	-14,3	-13,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,1	1,2
Hydrologisk balanse	-14,2	-12,5

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



Produksjon, forbruk og utveksling

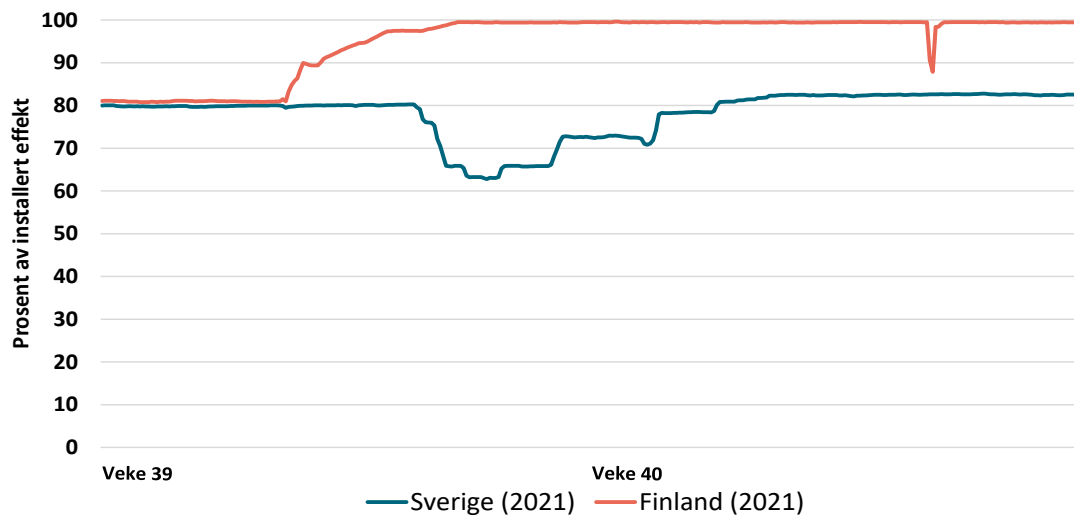
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 825	2 504	321	13 %
NO1	467	341	125	37 %
NO2	971	826	145	18 %
NO3	476	532	-57	-11 %
NO4	408	424	-15	-4 %
NO5	503	380	123	32 %
Sverige	2 899	2 952	-52	-2 %
SE1	392	417	-25	-6 %
SE2	961	910	51	6 %
SE3	1 439	1 428	11	1 %
SE4	108	196	-89	-45 %
Danmark	497	595	-99	-17 %
Jylland	308	374	-66	-18 %
Sjælland	189	221	-32	-15 %
Finland	1 262	1 177	85	7 %
Norden	7 483	7 227	255	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 289	2 256	33	1 %
NO1	567	565	3	1 %
NO2	639	636	3	0 %
NO3	481	480	1	0 %
NO4	305	295	10	3 %
NO5	297	282	15	5 %
Sverige	2 306	2 304	2	0 %
SE1	172	168	4	3 %
SE2	230	232	-2	-1 %
SE3	1 483	1 496	-14	-1 %
SE4	421	408	13	3 %
Danmark	660	667	-7	-1 %
Jylland	409	414	-6	-1 %
Sjælland	251	252	-1	0 %
Finland	1 462	1 487	-25	-2 %
Norden	6 717	6 714	3	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	536	247	288	
Sverige	593	647	-54	
Danmark	-163	-71	-92	
Finland	-201	-310	110	
Norden	765	513	252	

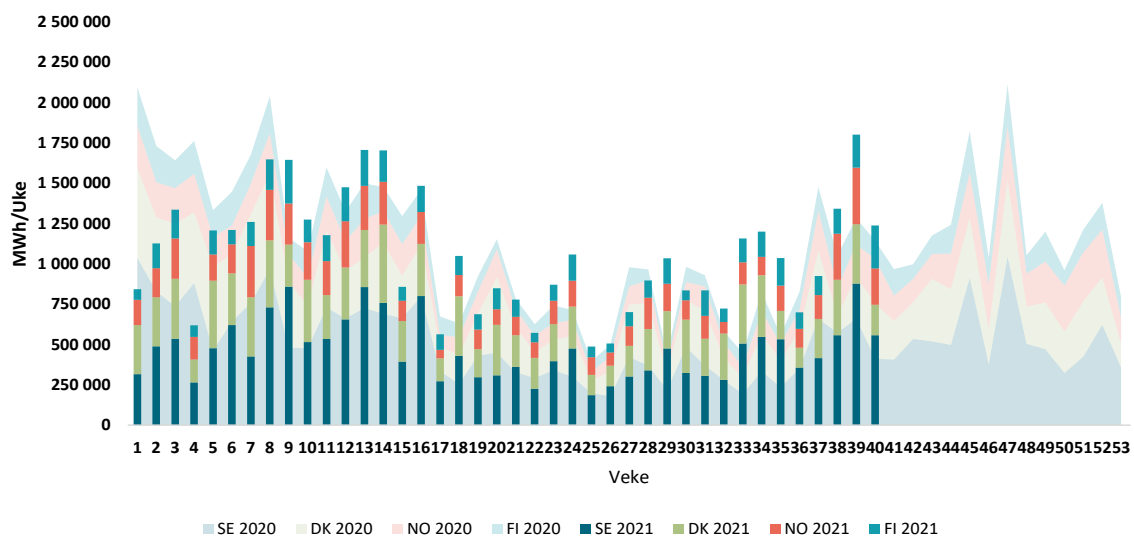
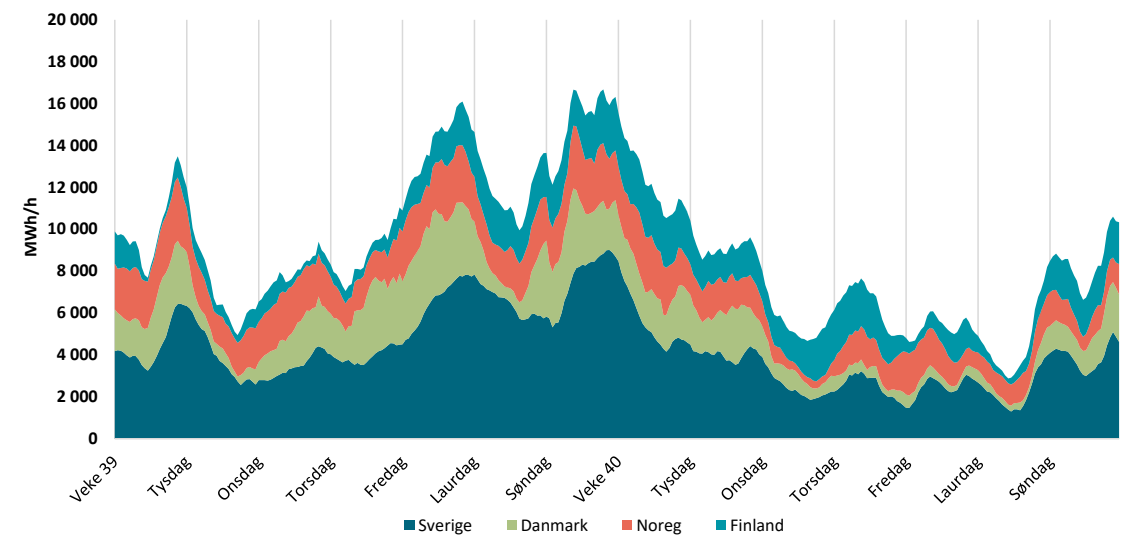
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

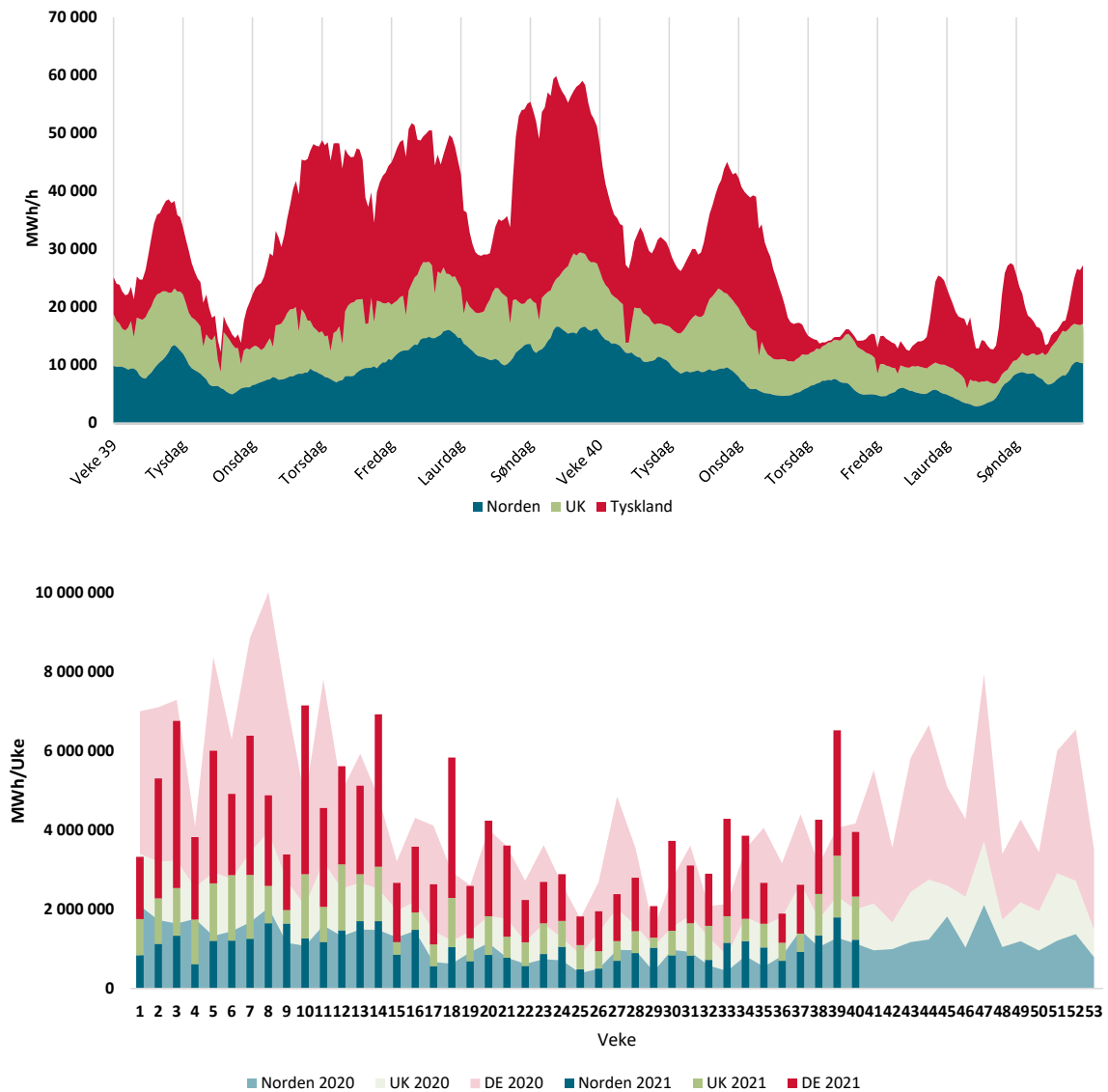
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige 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 10 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

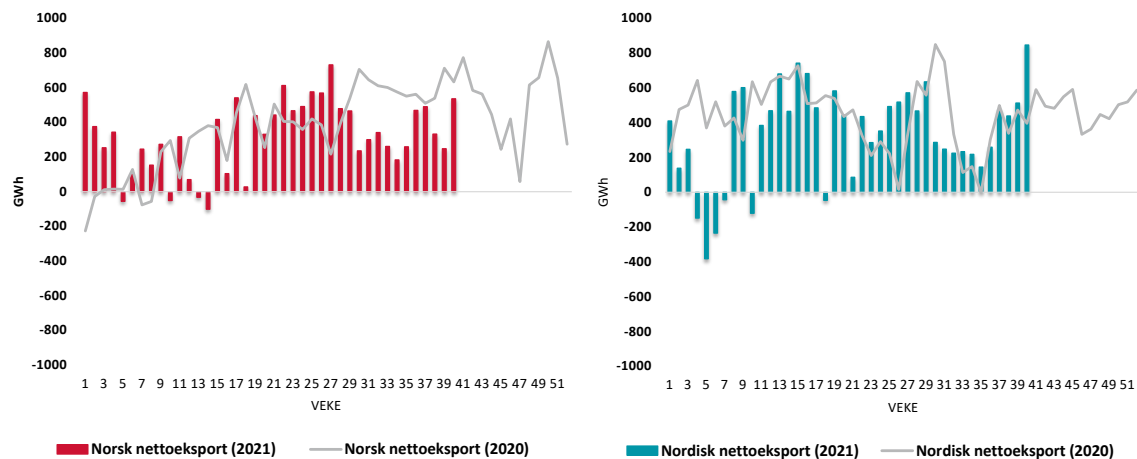
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	117,6	114,6	2,5	3,0
Forbruk	104,5	99,9	4,4	4,6
Nettoeksport	13,1	14,7		-1,6

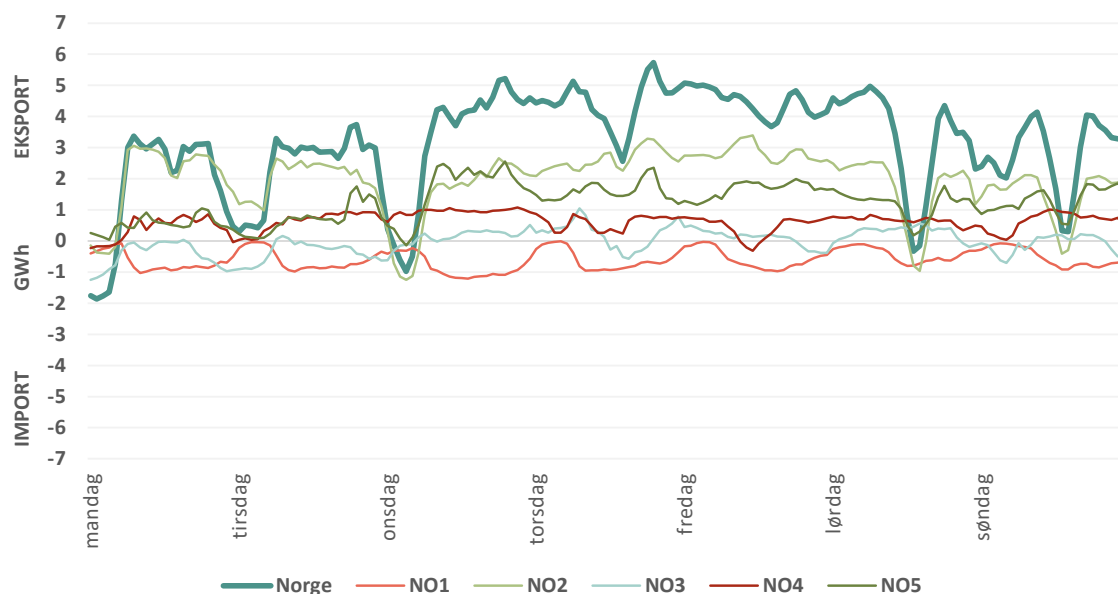
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	314,0	303,8	3,3	10,2
Forbruk	300,1	285,7	4,8	14,4
Nettoeksport	14,0	18,1		-4,1

Utteksling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



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

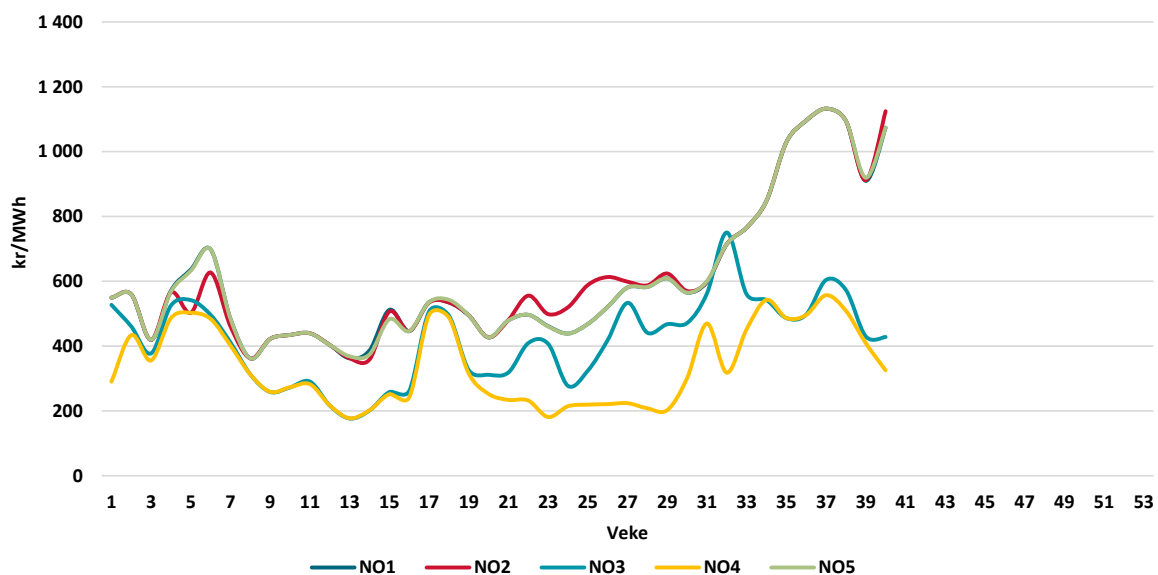
Kraftprisar

Engrosmarknaden

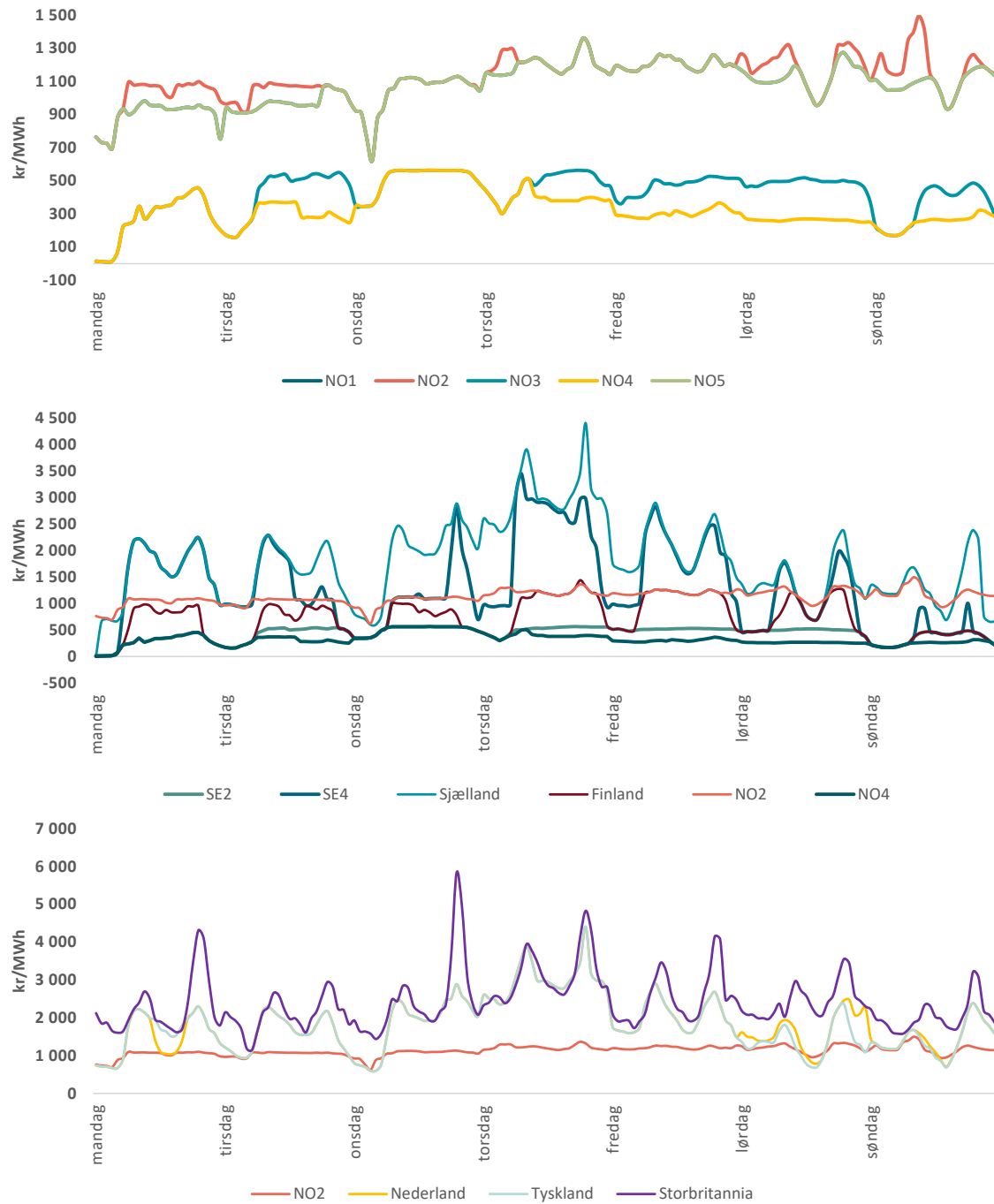
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 40	Veke 39 (2021)	Veke 40 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1073,8	910,0	29,5	18,0	3541,2
NO2	1124,6	911,8	29,5	23,3	3713,3
NO3	428,4	430,7	36,8	-0,6	1065,2
NO4	325,0	409,5	32,8	-20,6	890,6
NO5	1073,8	919,5	29,3	16,8	3570,2
SE1	438,0	462,9	315,3	-5,4	38,9
SE2	438,0	462,9	315,3	-5,4	38,9
SE3	736,4	697,1	316,1	5,6	133,0
SE4	1293,8	892,8	326,9	44,9	295,8
Finland	709,9	731,3	365,0	-2,9	94,5
Jylland	1797,1	1035,8	329,8	73,5	444,9
Sjælland	1803,4	955,8	344,0	88,7	424,2
Estland	1281,0	1048,7	435,1	22,2	194,4
System	807,6	667,3	98,1	21,0	723,3
Nederland	1859,6	1298,8	458,5	43,2	305,6
Tyskland	1836,7	1137,9	404,6	61,4	354,0
Polen	1161,2	980,1	590,3	18,5	96,7
Storbritannia	2410,3	1852,3	554,3	30,1	334,9

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

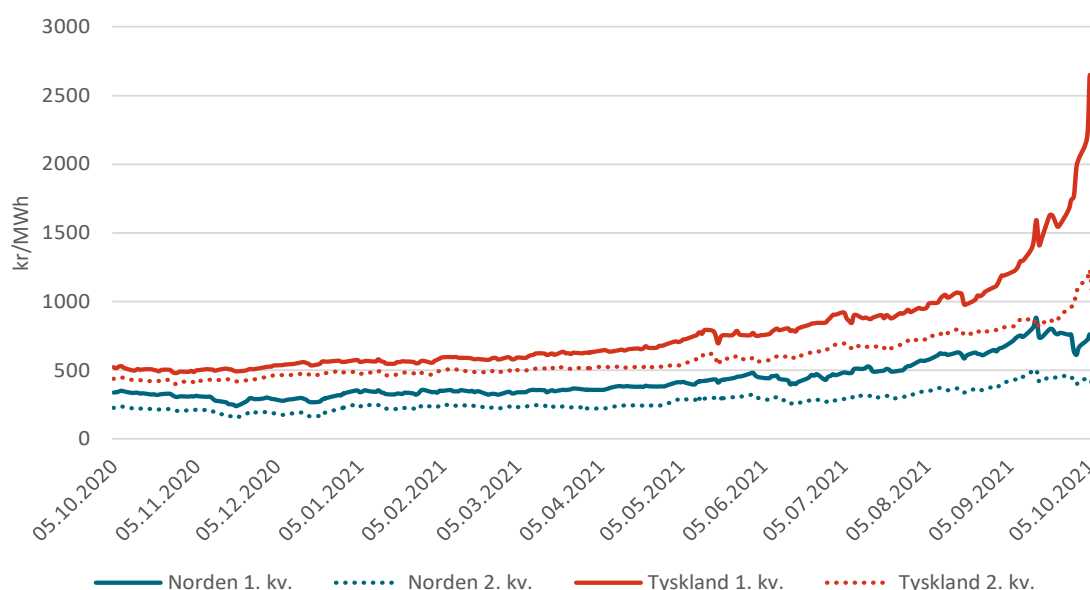


Terminmarknaden

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 40	Veke 39	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	749,0	669,0	12,0
	Desember	731,6	669,0	9,4
	1. kvartal 2022	651,0	669,0	-2,7
	2. kvartal 2022	385,0	423,9	-9,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	1951,5	2048,1	-4,7
	2. kvartal 2022	888,5	1111,2	-20,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	577,7	641,7	-10,0
	Desember 2022	582,5	645,7	-9,8

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

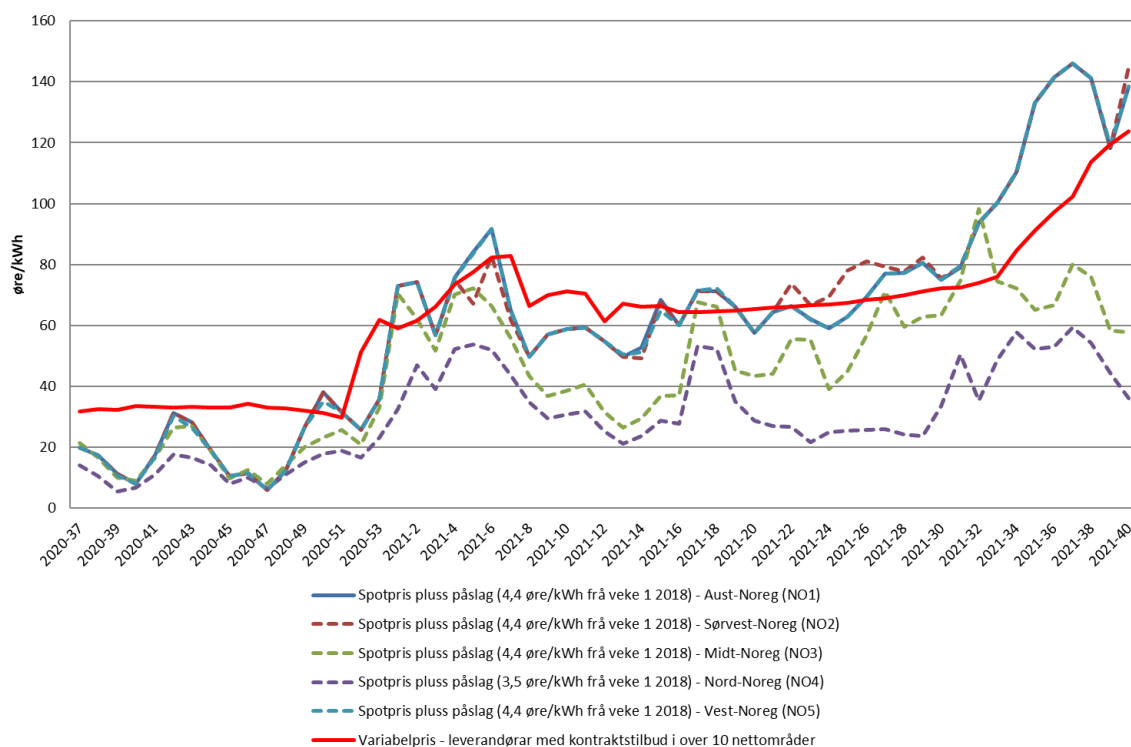
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 40 2021	Veke 39 2021	Veke 40 2020	Veke 40 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	123,8	119,5	33,6	56,7	4,3	90,2	67,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 40 2021	Veke 39 2021	Veke 40 2020	Veke 40 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	138,5	118,2	8,1	48,1	20,3	130,4	90,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	144,8	118,4	8,1	48,1	26,4	136,7	96,7
	Midt-Noreg (NO3)	57,9	58,2	9	48,1	-0,3	48,9	9,8
	Nord-Noreg (NO4)	36	44,5	6,8	37,2	-8,5	29,2	-1,2
	Vest-Noreg (NO5)	138,5	119,3	8,1	48,1	19,2	130,4	90,4
Fastpriskontrakt		Veke 40 2021	Veke 39 2021	Veke 40 2020	Veke 40 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	103,5	100,4	41,6	59	3,1	61,9	44,5
	3 år (snitt Noreg)	85,4	86,6	43,7	53	-1,2	41,7	32,4

* 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.

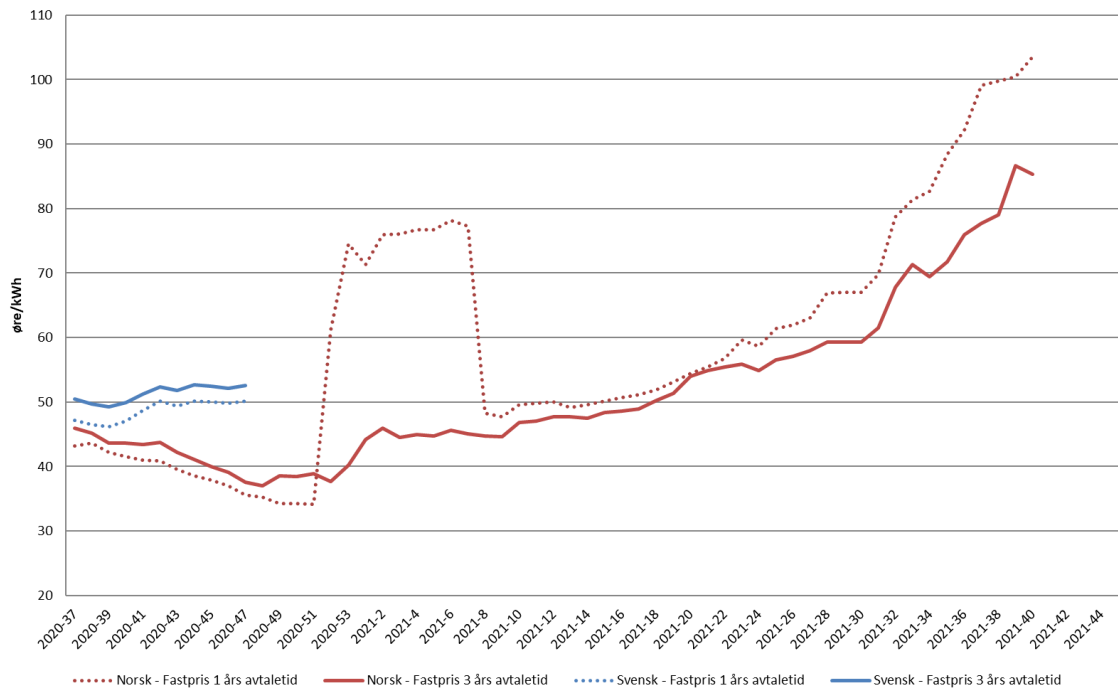


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 40 2021	Berekna straumkost. veke 39 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 40 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 40 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspot/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	221	183	38	5482	13	4202	77	1482
		20 000 kWh	441	365	76	10963	26	8405	153	2965
		40 000 kWh	923	732	191	21849	52	16737	307	5850
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	231	183	48	5462	13	4184	77	1466
		20 000 kWh	462	366	95	10925	26	8368	153	2933
		40 000 kWh	923	732	191	21849	52	16737	307	5865
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	92	90	2	3951	14	2611	77	27
		20 000 kWh	185	180	4	7902	29	5221	153	55
		40 000 kWh	369	360	9	15803	57	10443	306	109
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	57	69	-11	2720	11	1670	59	-398
		20 000 kWh	115	138	-23	5440	22	3340	118	-796
		40 000 kWh	229	275	-46	10880	43	6680	237	-1591
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	221	185	36	5474	13	4197	77	1480
		20 000 kWh	441	369	72	10948	26	8395	153	2959
		40 000 kWh	883	738	145	21896	51	16789	307	5919
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	204	191	13	5587	61	2305	96	510
		20 000 kWh	394	370	25	10643	107	4651	181	949
		40 000 kWh	776	727	49	20755	200	9343	350	1827

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-09-28	2021-10-13	15 dagar	412	412	Link 3
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 27
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-05	61 dagar	254	98-254	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-10-05	115 dagar	254	254	Link 46
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-10-10	2021-10-16	6 dagar	260	260	Link 89
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2021-10-07	2021-10-25	17 dagar	260	240-260	Link 18
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	480	240	Link 19
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2021-09-26	2021-10-05	8 dagar	160	160	Link 23
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-15	41 dagar	240	240	Link 72
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2021-10-04	2021-10-07	2 dagar	440	330	Link 13
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-10-08	2021-10-13	5 dagar	320	320	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-10-05	2021-10-07	2 dagar	310	310	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-10-22	184 dagar	160	0-160	Link 22
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-10-22	74 dagar	185	185	Link 26
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-22	60 dagar	160	160	Link 49
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-03	219 dagar	310	310	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-12-21	259 dagar	485	485	Link 21
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2021-10-01	2021-10-07	5 dagar	225	0-225	Link 15

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2021-10-04	2021-10-07	3 dagar	310	310	Link 7
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-29	74 dagar	187	187	Link 20
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2021-10-11	2021-10-14	3 dagar	310	310	Link 24
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-11-03	93 dagar	250	250	Link 34
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-12	50 dagar	440	440	Link 17
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2021-09-20	2021-10-18	28 dagar	260	260	Link 71
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 85
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-09-18	2021-10-15	27 dagar	335	335	Link 64
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2021-09-18	2021-10-20	32 dagar	335	335	Link 65

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	1200	500-700	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	250	100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	7300	1600-1700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	3300	100	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	2095	1495-1695	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	715	214-355	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-10-09	2021-11-03	25 dagar	1300	200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-LU	2021-10-09	2021-11-03	25 dagar	615	115	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-07	3 dagar	1000	400	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-07	3 dagar	985	400	Link 11
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2021-09-29	2021-10-06	7 dagar	1200	400-1200	Link 16
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2021-09-29	2021-10-06	7 dagar	1200	400-1200	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	700	600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	3300	1100	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	7300	300	Link 25

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-06	2021-10-08	2 dagar	1000	400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-06	2021-10-08	2 dagar	985	400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-05	2021-10-29	24 dagar	1000	0-400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-05	2021-10-29	24 dagar	985	336-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	1000	400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	985	400	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1345	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	1000	400	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-29	25 dagar	1000	0-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	1000	400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	1000	0-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	985	400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	985	400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	985	336-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-29	25 dagar	985	336-400	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-10-06	2021-10-10	4 dagar	2145	395	Link 47
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-10-04	2021-10-06	2 dagar	3900	1000	Link 48
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE1	2021-10-07	2021-10-27	20 dagar	1100	0-800	Link 51
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2021-10-07	2021-10-27	20 dagar	1500	300-1100	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 56

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	1000	0-800	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	985	336-985	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	1000	400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	985	400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	2500	2000	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	2500	1650	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2021-10-07	2021-10-20	13 dagar	1500	500	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-07	2021-10-20	13 dagar	3300	1400	Link 74
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 75
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 77
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-10-04	2021-10-08	4 dagar	2145	900	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 84
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 87
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 87

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Value Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 86