

Kraftsituasjonen veke 22, 2021

Høgaste nettoeksport ut frå Noreg hittil i år

Førre veke gjekk temperaturane opp i heile Noreg og låg godt over normalen gjennom veka. Dette bidrog til ein nedgang i kraftforbruket. Produksjonen haldt seg derimot stabil, og Noreg hadde den høgaste nettoeksporten over ei veke så langt i år. Mykje tilsig i Noreg og lite vind på kontinentet var nokre av årsakene til den høge eksporten.

Alle dei norske prisområda, med unntak av Nord-Noreg (NO4), opplevde ein auke i kraftprisen førre veke. Sørvest-Noreg (NO2) hadde den høgaste kraftprisen på i snitt 55,6 øre/kWh, medan prisen i Nord-Noreg låg på rundt 23,2 øre/kWh. Kraftprisen i Sørvest-Noreg er knytt tett opp mot dei europeiske prisane, og prisane der er i større grad påverka av dei høge prisane på brensel og CO₂-kvoter. Sørvest-Noreg hadde likevel lågare kraftprisar enn kontinentet grunna maksimalt utnytta overføringskapasitet. Den vedvarande låge prisen i Nord-Noreg heng saman med avgrensingar i eksportkapasiteten ut av området grunna planlagt vedlikehald på både norsk og svensk side.

Vêr og hydrologi

I veke 22 var temperaturen om lag 4–6 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 23 er det venta temperaturar som er 1-3 grader over vekegjennomsnittet for heile landet.

I veke 22 var tilsiget på 7,4 TWh, eller 113 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 23 er det venta eit tilsig på 7,8 TWh. Det er 120 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 23 er det berekna eit snømagasin på om lag 26 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til 19 TWh.

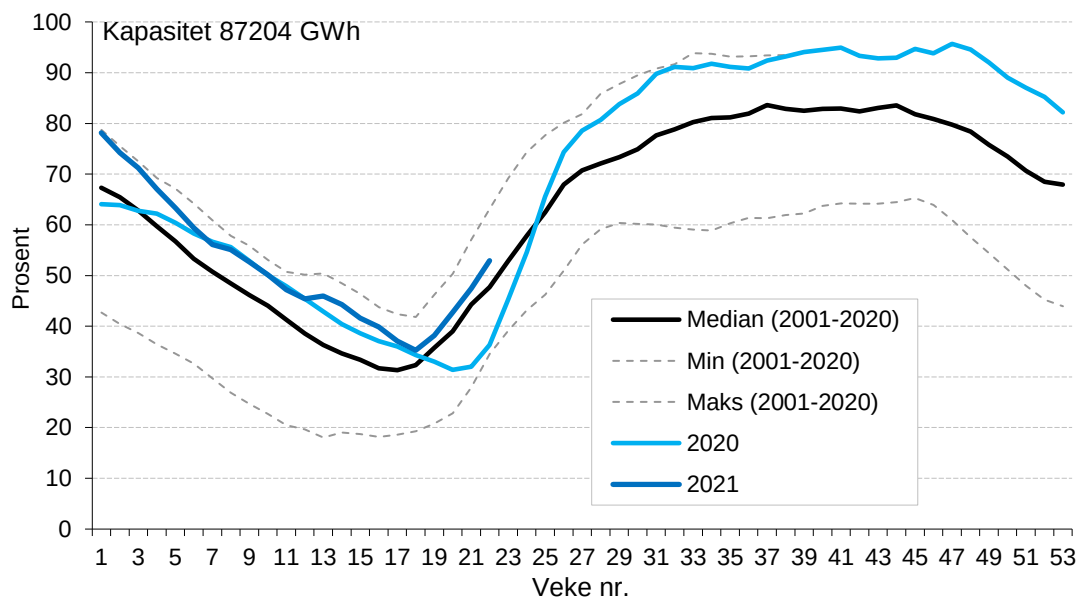
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

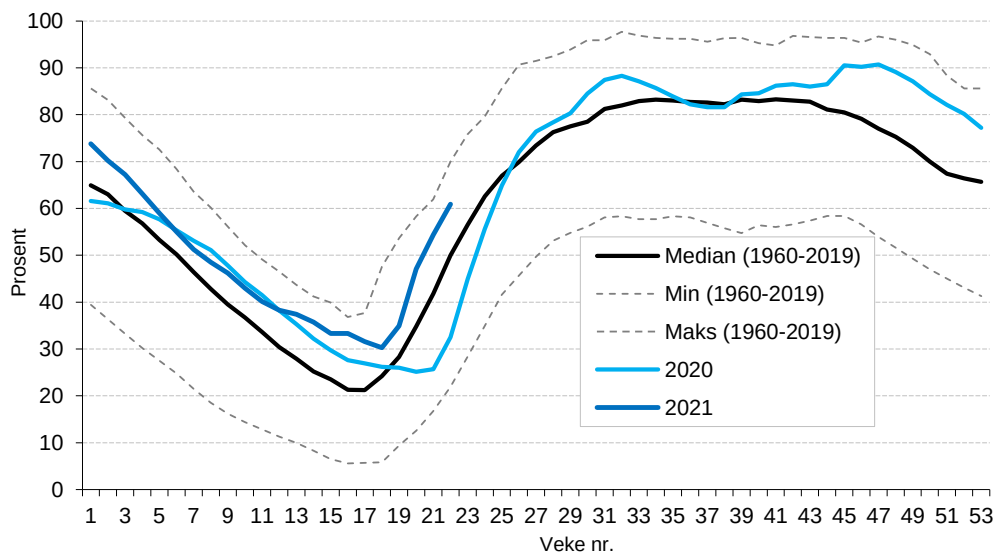
	Prosent			Prosentteiningar	
	Veke 22 2021	Veke 21 2021	Median veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå median
Norge	52,9	47,4	47,7	5,5	5,2
NO1	61,2	52,2	56,7	9,0	4,4
NO2	60,5	56,9	55,0	3,6	5,5
NO3	53,4	44,8	48,2	8,6	5,3
NO4	52,6	47,9	45,4	4,7	7,2
NO5	35,4	28,1	37,2	7,4	-1,8
Sverige	60,9	54,4	50,0	6,5	10,9

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

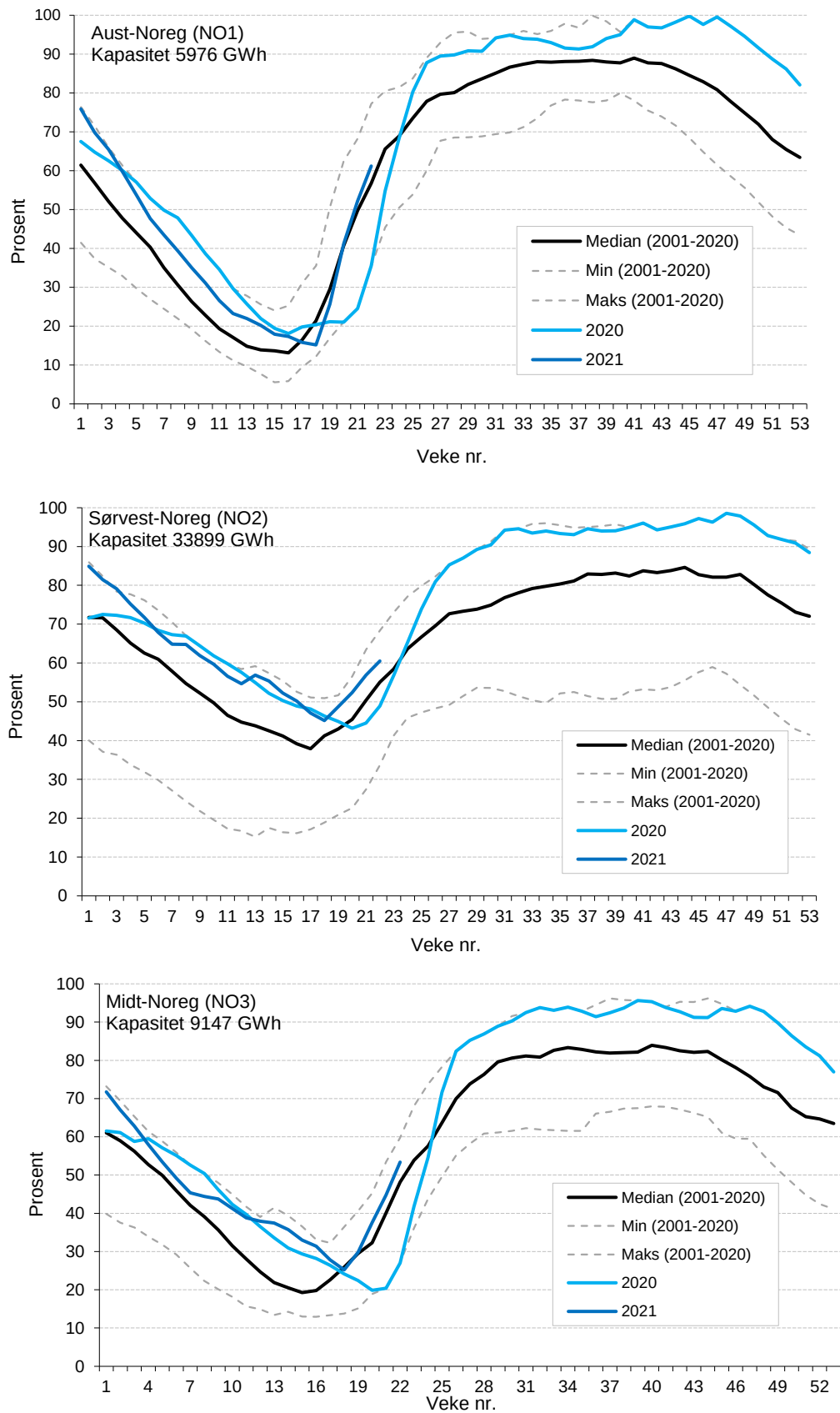
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

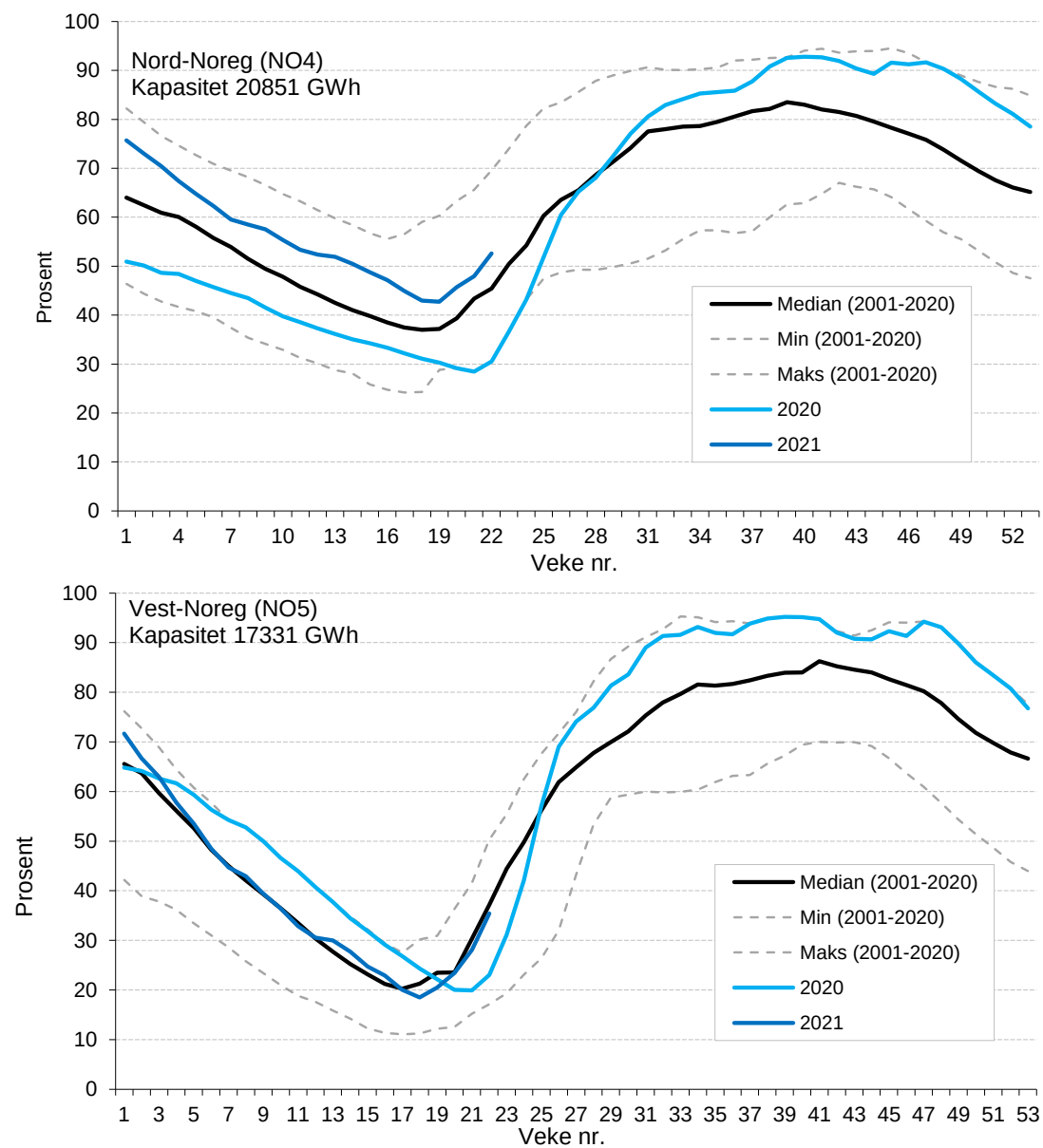


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapazität=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 22 2021	Veke 22 Gjennomsnitt	Veke 22 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	7,4	6,5	6,1	1,3	113
Nedbør	-1,0	1,4	0,3	-1,3	0

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

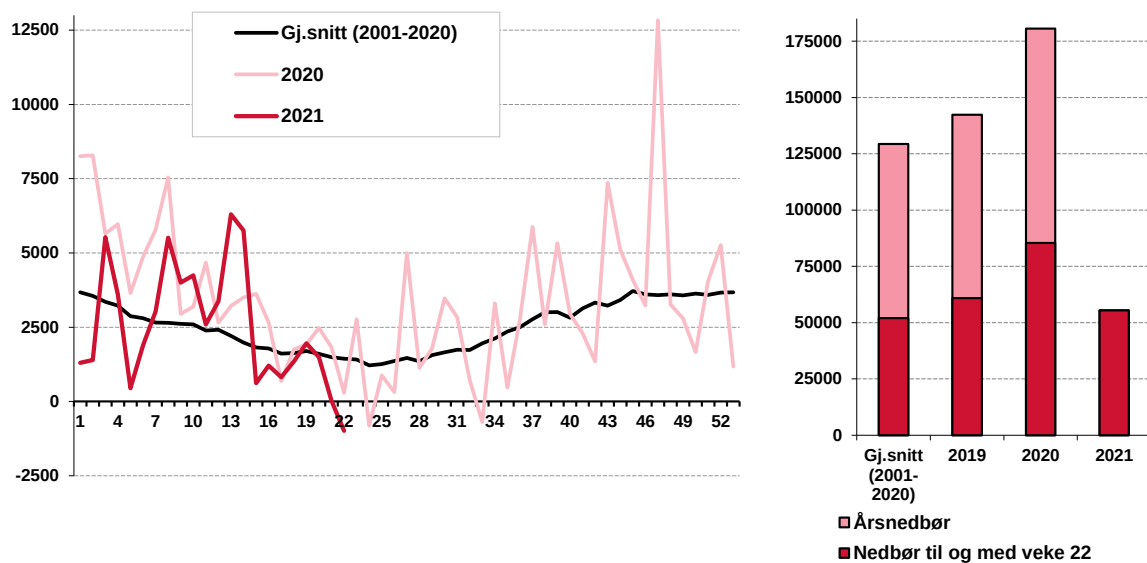
TWh	Veke 1-22 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	40,3	42,6	-2,3
Nedbør	55,5	52,1	3,4

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

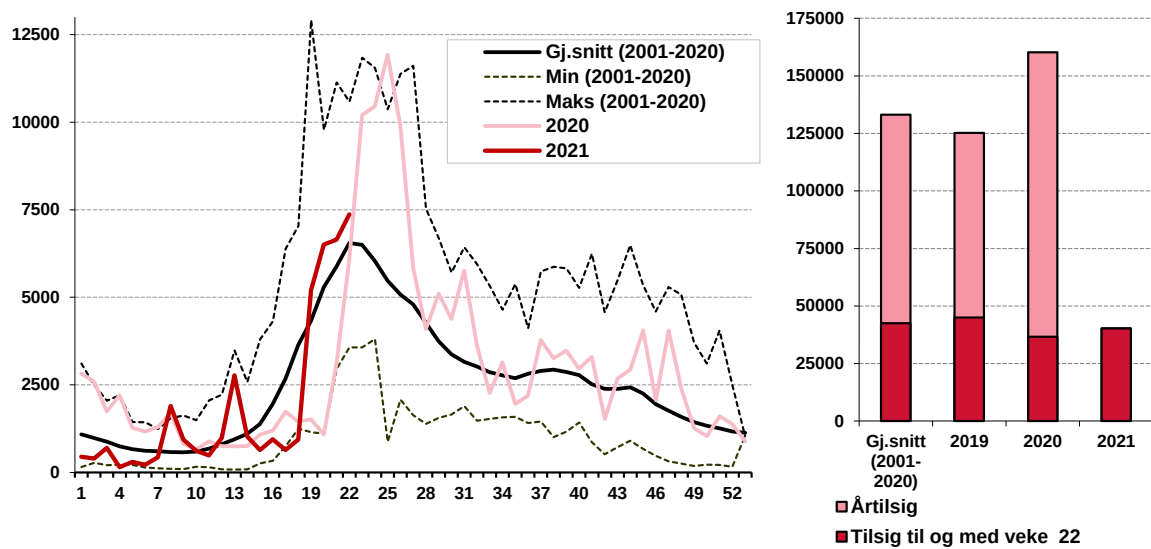
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	7,8	120
Nedbør	0,2	11

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

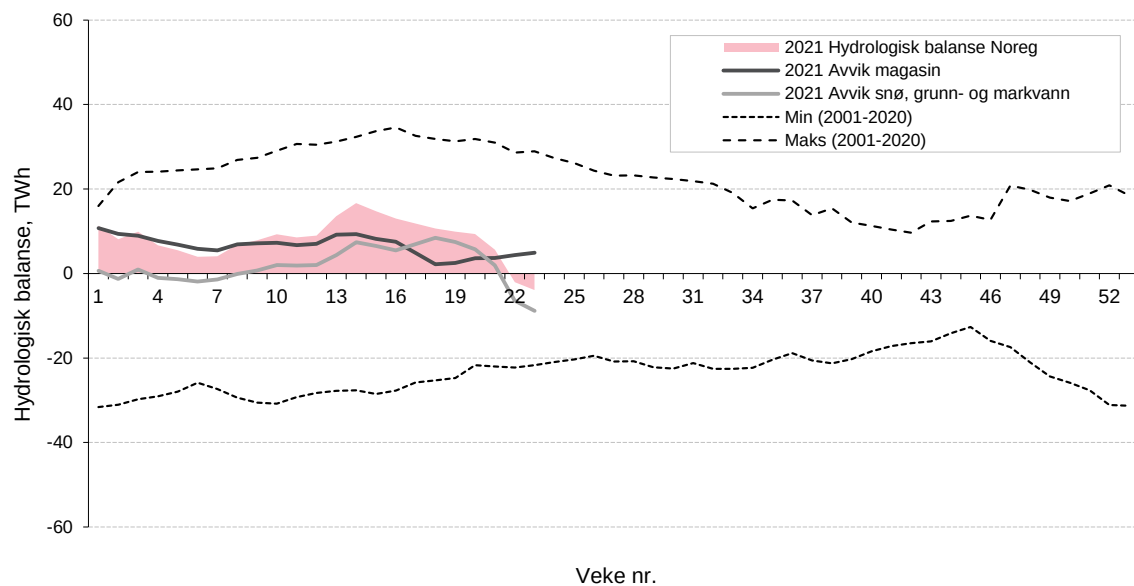
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

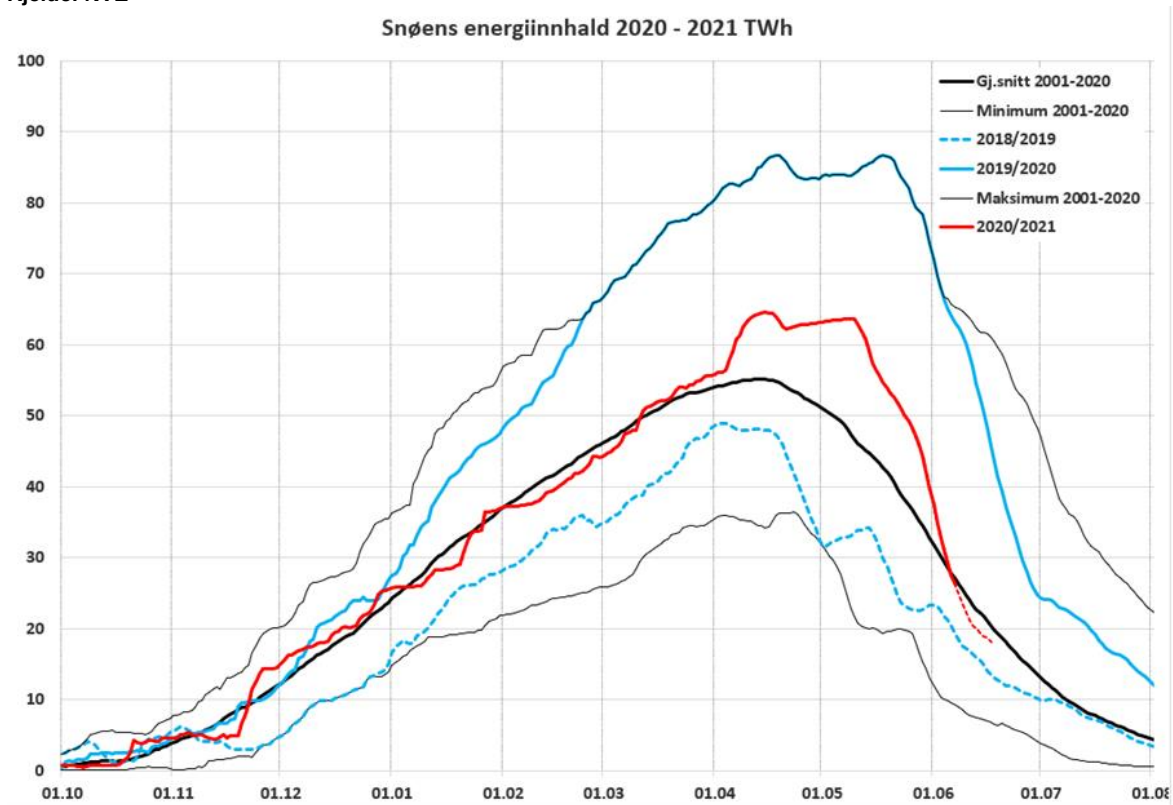
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 22 2021	Anslag veke 23 2021
Avvik magasin	4,3	4,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	-6,4	-8,9
Hydrologisk balanse	-2,1	-3,9

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

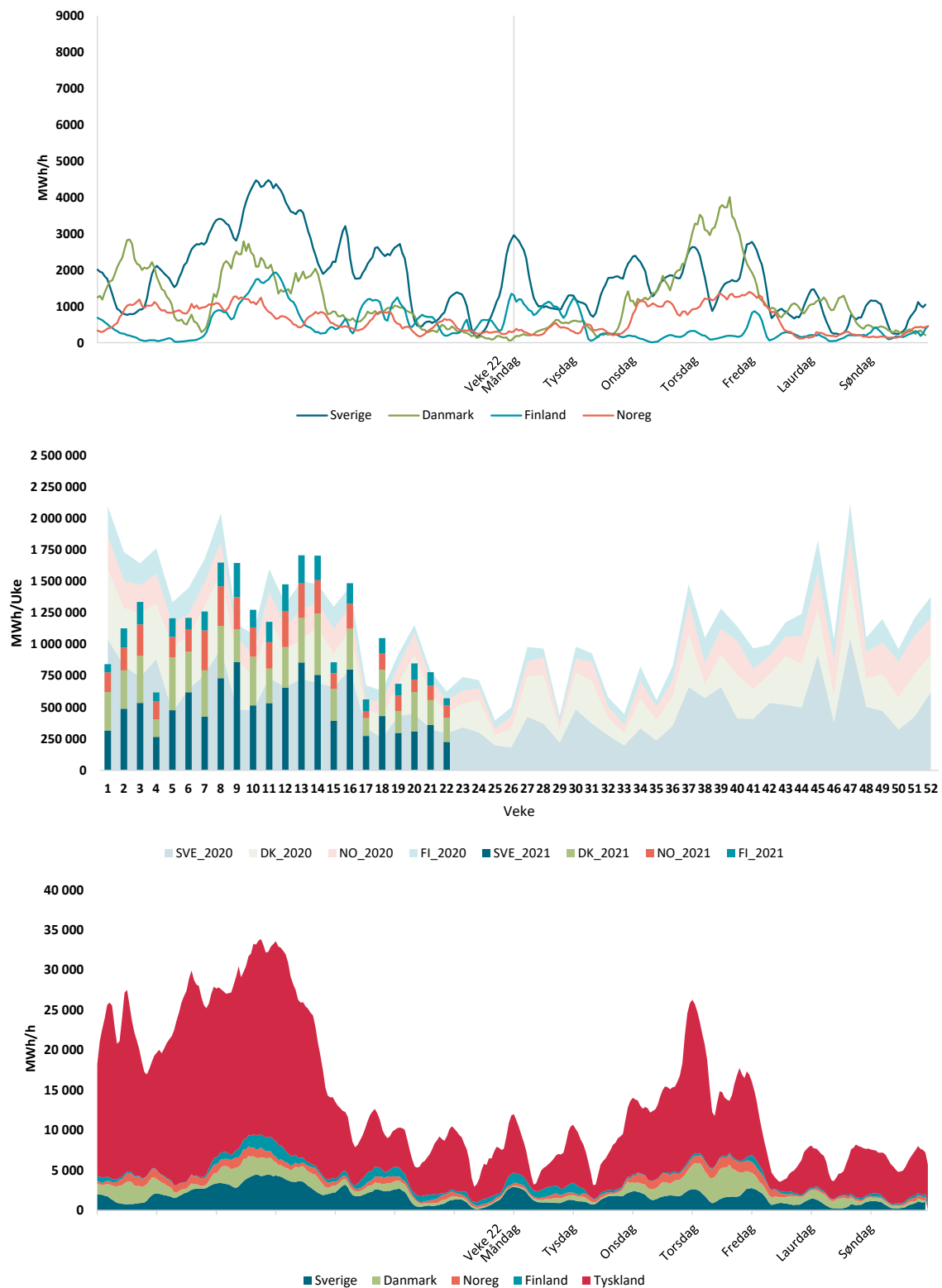
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 699	2 677	22	1 %
NO1	454	487	-33	-7 %
NO2	893	828	65	8 %
NO3	451	447	3	1 %
NO4	390	387	3	1 %
NO5	511	528	-17	-3 %
Sverige	2 465	2 550	-85	-3 %
SE1	476	425	51	12 %
SE2	825	955	-130	-14 %
SE3	1 059	1 054	6	1 %
SE4	105	116	-11	-9 %
Danmark	467	408	59	15 %
Jylland	289	266	23	9 %
Sjælland	178	142	36	26 %
Finland	987	1 075	-89	-8 %
Norden	6 618	6 710	-92	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 087	2 236	-149	-7 %
NO1	480	540	-60	-11 %
NO2	607	651	-44	-7 %
NO3	442	454	-12	-3 %
NO4	278	303	-26	-9 %
NO5	280	288	-8	-3 %
Sverige	2 142	2 331	-189	-8 %
SE1	151	163	-12	-7 %
SE2	232	232	0	0 %
SE3	1 393	1 538	-145	-9 %
SE4	366	398	-32	-8 %
Danmark	621	642	-21	-3 %
Jylland	394	406	-12	-3 %
Sjælland	227	236	-9	-4 %
Finland	1 333	1 416	-83	-6 %
Norden	6 183	6 624	-441	-7 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	613	442	171	
Sverige	323	219	104	
Danmark	-154	-234	80	
Finland	-347	-341	-6	
Norden	436	86	349	

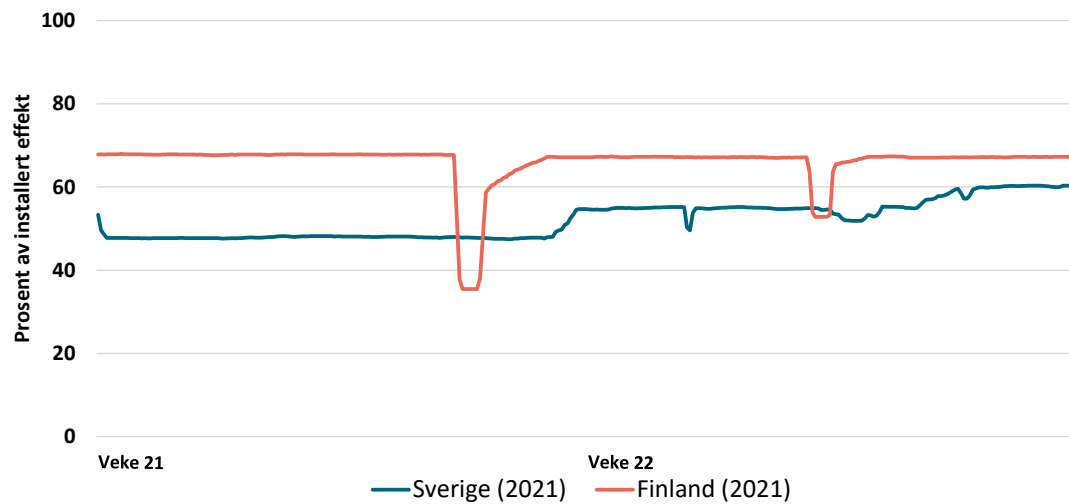
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

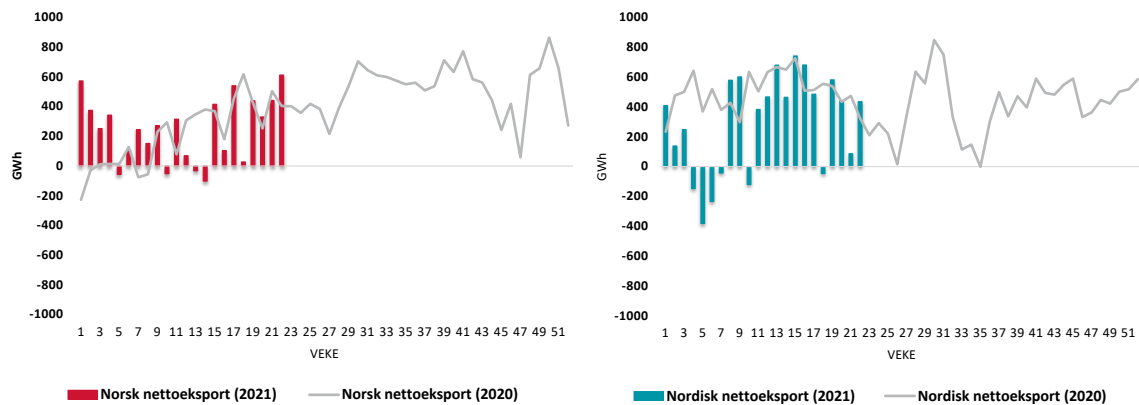
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	72,3	67,5	6,6	4,8
Forbruk	66,6	62,5	6,2	4,1
Nettoeksport	5,7	5,0		0,7

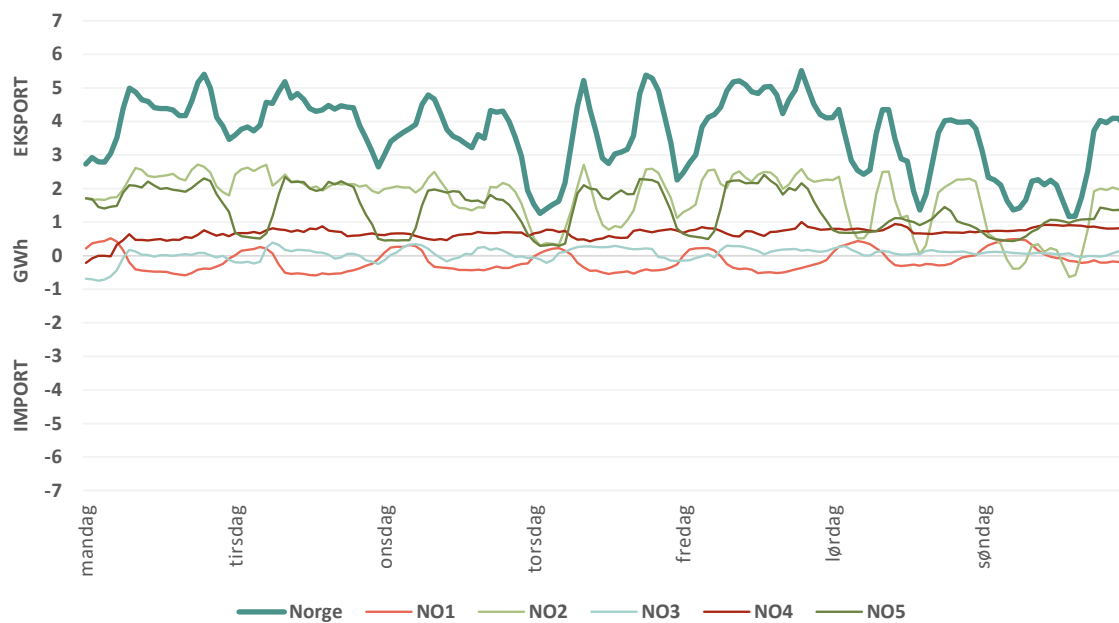
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	194,1	187,4	3,5	6,7
Forbruk	187,4	176,2	6,0	11,2
Nettoeksport	6,7	11,2		-4,5

Utveksling

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



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



[illegible]

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

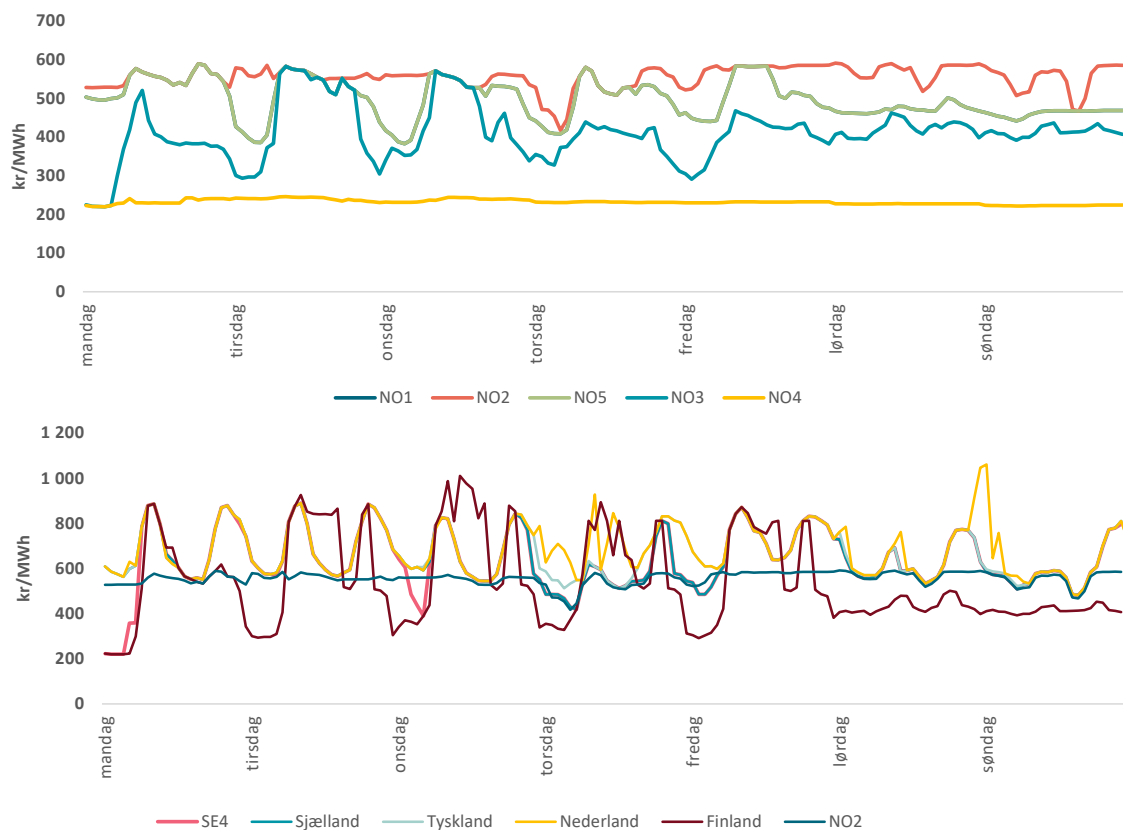
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2021)	Veke 22 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	496,6	479,4	25,9	3,6	1815,0
NO2	555,6	480,7	25,9	15,6	2042,4
NO3	409,7	319,0	49,0	28,4	735,5
NO4	231,8	233,7	55,0	-0,8	321,5
NO5	496,6	479,4	25,9	3,6	1815,0
SE1	427,5	375,9	84,0	13,7	409,1
SE2	427,5	375,9	84,0	13,7	409,1
SE3	468,3	474,3	130,6	-1,3	258,7
SE4	634,5	590,1	177,9	7,5	256,7
Finland	541,5	493,4	233,6	9,7	131,8
Jylland	651,9	593,4	202,2	9,9	222,5
Sjælland	649,6	602,8	230,5	7,8	181,8
Estland	622,5	537,1	240,0	15,9	159,3
System	487,6	424,4	48,1	14,9	913,6
Nederland	687,7	591,9	192,3	16,2	257,6
Tyskland	664,8	577,4	196,3	15,1	238,7
Polen	702,0	691,5	448,2	1,5	56,6
Litauen	678,4	612,2	241,1	10,8	181,4

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

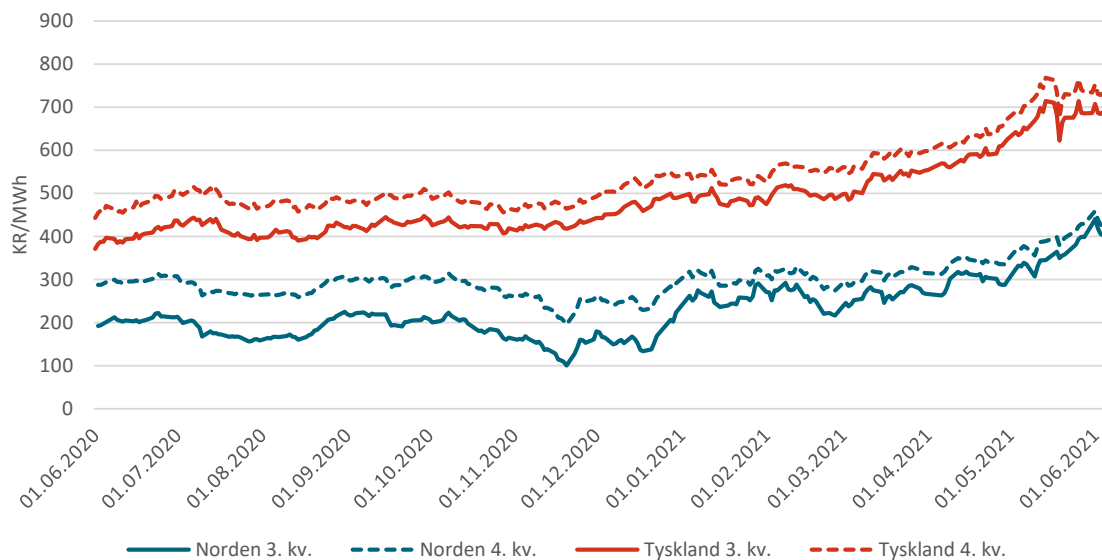


Terminmarknaden

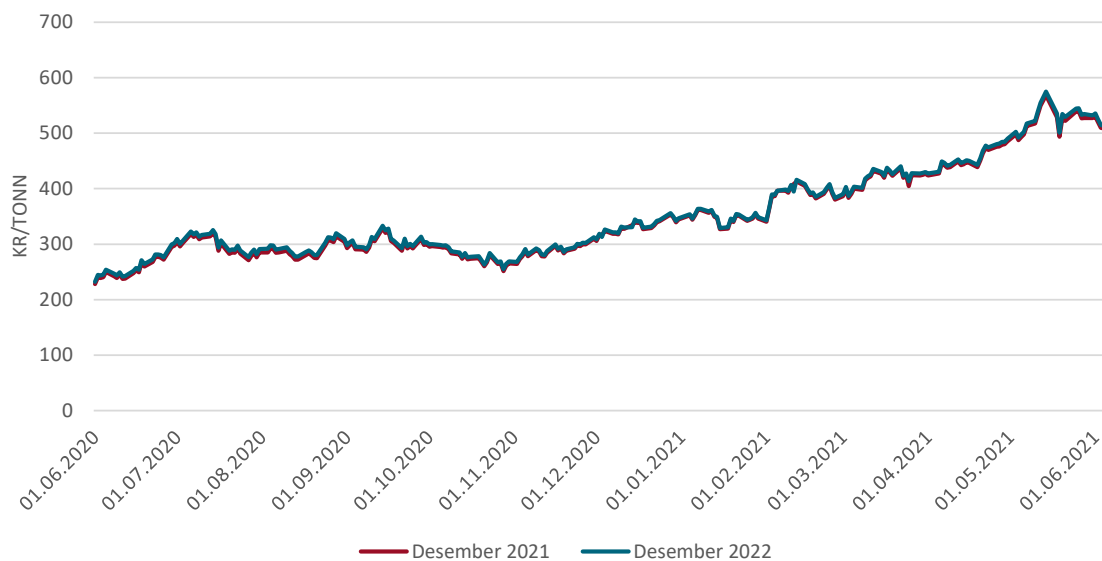
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 22	Veke 21	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	445,0	417,1	6,7
	3. kvartal 2021	402,6	398,4	1,1
	4. kvartal 2021	422,9	429,0	-1,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	688,8	685,6	0,5
	4. kvartal 2021	733,3	735,2	-0,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	508,5	527,4	-3,6
	Desember 2022	513,5	534,3	-3,9

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

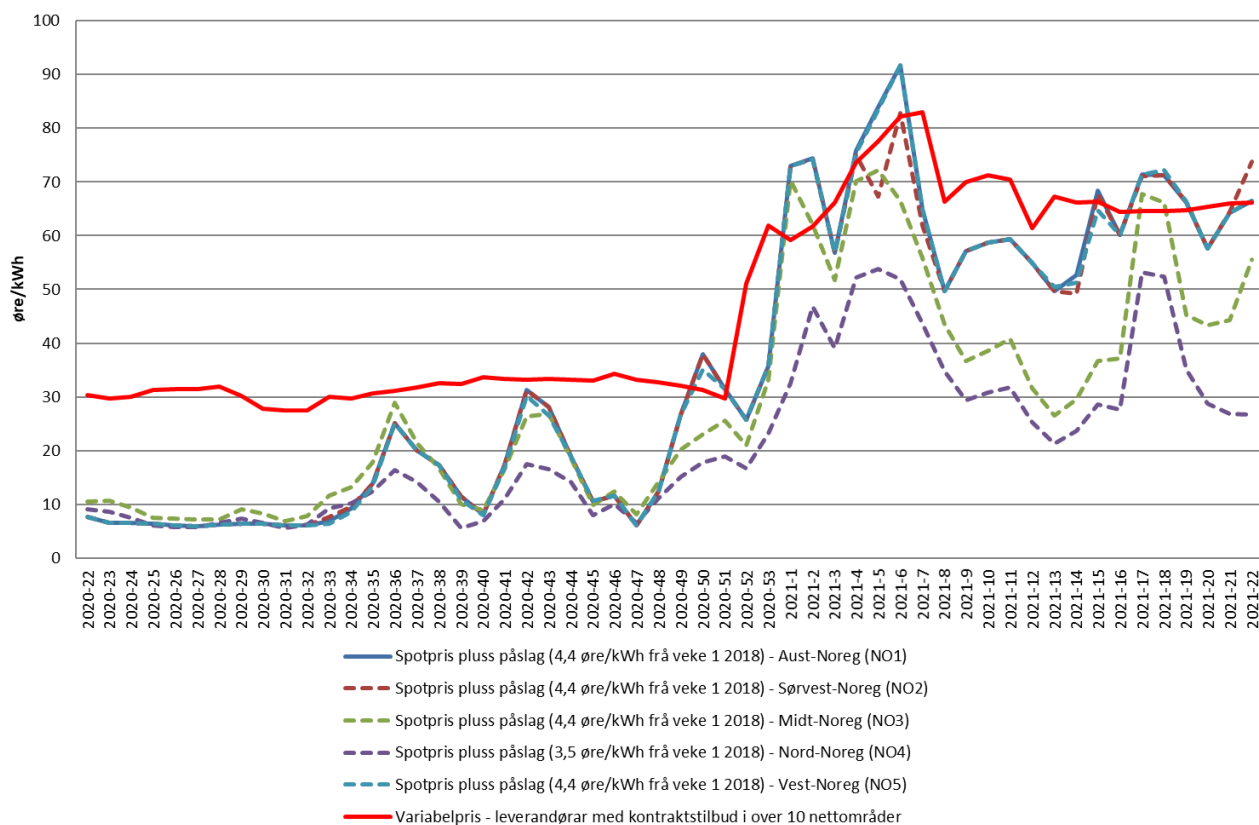
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 22 2021	Veke 21 2021	Veke 22 2020	Veke 22 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	66,2	66	30,3	63,9	0,2	35,9	2,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 22 2021	Veke 21 2021	Veke 22 2020	Veke 22 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	66,5	64,3	7,6	47,2	2,2	58,9	17,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	73,8	64,5	7,6	47,2	9,3	66,2	17,3
	Midt-Noreg (NO3)	55,6	44,3	10,5	46,8	11,3	45,1	-2,5
	Nord-Noreg (NO4)	26,7	26,9	9	37,3	-0,2	17,7	-10,4
	Vest-Noreg (NO5)	66,5	64,3	7,6	47,2	2,2	58,9	17,1
Fastpriskontrakt		Veke 22 2021	Veke 21 2021	Veke 22 2020	Veke 22 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	56,7	55,4	43,4	43,4	1,3	13,3	12
	3 år (snitt Noreg)	55,5	54,9	47,3	47,3	0,6	8,2	7,6

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er 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.



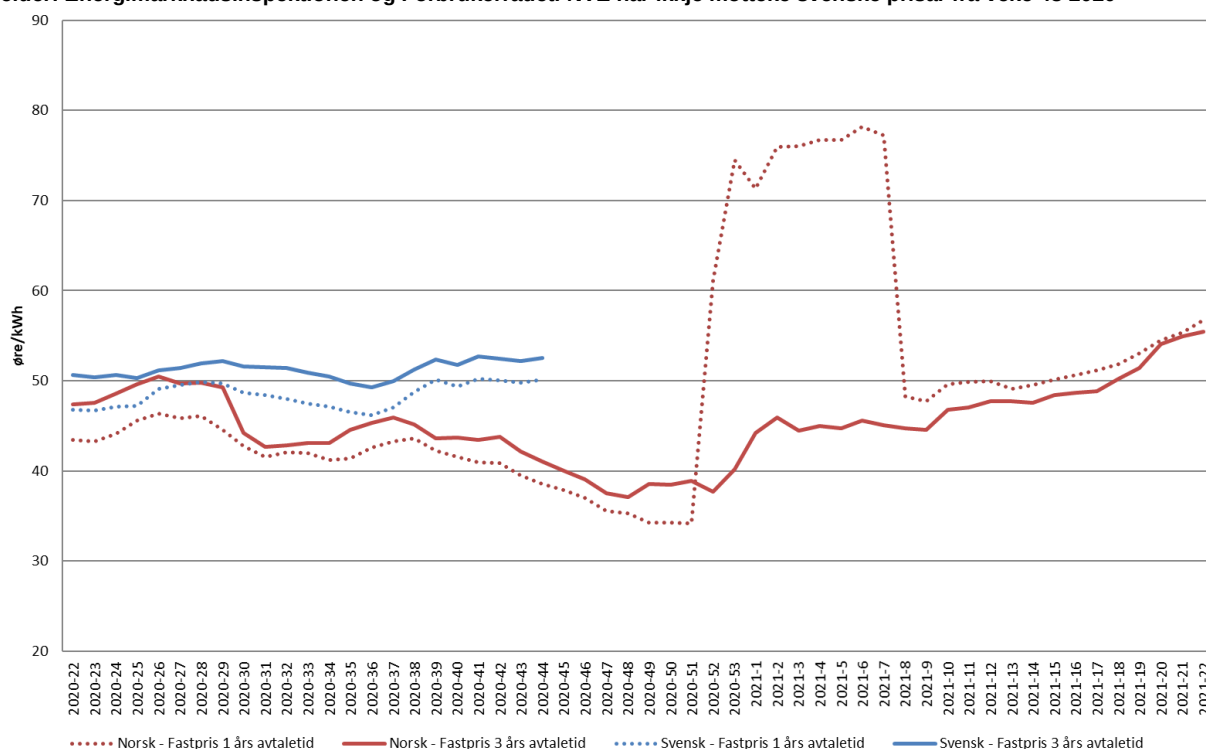
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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. 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 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 22 2021	Berekna straumkost. veke 21 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 22 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 22 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspis-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	85	90	-5	3288	10	2228	61	249
		20 000 kWh	170	181	-10	6575	20	4455	121	497
		40 000 kWh	378	363	16	12821	39	8591	242	672
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	95	91	4	3205	10	2148	61	172
		20 000 kWh	189	181	8	6410	20	4295	121	343
		40 000 kWh	378	363	16	12821	39	8591	242	686
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	71	62	9	2536	13	1456	60	-418
		20 000 kWh	143	124	18	5071	27	2911	120	-835
		40 000 kWh	285	249	36	10143	54	5822	240	-1670
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	34	38	-4	1864	12	999	48	-483
		20 000 kWh	68	76	-7	3727	23	1997	96	-966
		40 000 kWh	137	151	-14	7454	46	3994	191	-1931
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	85	90	-5	3278	10	2218	61	244
		20 000 kWh	170	181	-10	6556	20	4436	121	488
		40 000 kWh	341	362	-21	13111	39	8872	242	975
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	91	99	-8	3601	46	1113	87	-89
		20 000 kWh	170	186	-16	6905	78	2246	164	-226
		40 000 kWh	326	358	-32	13511	141	4512	317	-500

* 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 fobruksavgift) finnes på RMEs nettsider. *** 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.

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
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-06-17	61 dagar	427	427	Link 4
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 28
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-07-08	70 dagar	412	132-412	Link 48
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-08-15	72 dagar	380	380	Link 112
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-06-16	134 dagar	605	55-555	Link 58
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-05-14	2021-06-01	17 dagar	548	110-548	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2021-05-16	2021-06-17	31 dagar	890	890	Link 5
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-05-01	2021-06-10	39 dagar	170	170	Link 32
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-05-24	2021-07-05	42 dagar	160	160	Link 89
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2021-06-01	2021-07-05	34 dagar	160	160	Link 113
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2021-06-01	2021-07-05	34 dagar	160	160	Link 114
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-05-25	2021-06-11	17 dagar	385	165-385	Link 39
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2021-05-25	2021-06-04	10 dagar	230	230	Link 84
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2021-06-07	2021-06-09	2 dagar	206	206	Link 115
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-06-08	2021-06-10	2 dagar	320	320	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-05-18	2021-06-16	29 dagar	310	310	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-07-09	79 dagar	160	0-160	Link 88
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 91
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 116
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-06-07	2021-06-11	3 dagar	350	350	Link 3
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2021-05-31	2021-06-09	9 dagar	250	150-250	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2021-06-08	2021-06-10	2 dagar	187	187	Link 87
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 99

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-04-19	2021-06-02	44 dagar	165	165	Link 30
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-05-30	2021-06-04	4 dagar	1118	668	Link 12
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-07-04	41 dagar	1074	1074	Link 27
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 98
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2021-05-22	2021-06-10	19 dagar	1400	1400	Link 109

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2021-06-01	2021-06-04	3 dagar	1000	0-400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-30	2021-10-04	156 dagar	1000	0-800	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	1000	400	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-29	2021-06-11	13 dagar	1000	200-400	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	1000	400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	1000	0-600	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-07	2021-06-11	4 dagar	1000	200-400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-02	2021-06-07	4 dagar	1000	200-400	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	1000	200-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	1000	200-800	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	1000	400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-06-06	34 dagar	1000	200-800	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-07	2021-06-11	4 dagar	1000	200-400	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-06-06	324 dagar	1000	0-1000	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	1000	0-600	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	1000	0-800	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	1000	0-600	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 74
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	2021-05-25	2021-06-11	17 dagar	1000	200-400	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	1000	200-800	Link 80

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	1000	200-800	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-06-25	25 dagar	1000	0-400	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-06-13	13 dagar	1000	200-400	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-06-13	13 dagar	1000	200-400	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-06-02	2 dagar	1000	400	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-06-13	13 dagar	1000	200-400	Link 103
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 110
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2021-06-01	2021-06-04	3 dagar	985	0-385	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	985	400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-10-04	156 dagar	985	336-985	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	985	400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-07	2021-06-11	4 dagar	985	400	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	985	336-921	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-29	2021-06-11	13 dagar	985	400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-02	2021-06-07	4 dagar	985	400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-06-02	8 dagar	985	400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	985	400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	985	400-985	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-07	2021-06-10	3 dagar	985	400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-06-06	324 dagar	985	336-985	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-07	2021-06-11	4 dagar	985	400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-04	4 dagar	985	400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-04	4 dagar	985	400	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-06-06	34 dagar	985	400-985	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	985	336-921	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	985	336-921	Link 77

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	985	336-985	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-06-11	17 dagar	985	400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	985	400-985	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-06-04	10 dagar	985	400	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	985	400-985	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-25	25 dagar	985	336-400	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-13	13 dagar	985	336-400	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-13	13 dagar	985	336-400	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-02	2 dagar	985	400	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-13	13 dagar	985	336-400	Link 107
Planned	Elering AS	EE → FI	2021-06-07	2021-06-11	4 dagar	1016	358	Link 9
Planned	Elering AS	FI → EE	2021-06-07	2021-06-11	4 dagar	1016	358	Link 9
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-06-06	2021-06-09	2 dagar	320	320	Link 7
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-05-04	2021-05-31	27 dagar	320	320	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	950-1200	Link 14
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	2200	1300-1700	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-05-31	173 dagar	2145	100-345	Link 57
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2021-06-02	2021-06-14	12 dagar	6850	2950	Link 2
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 110
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	3500	1500-2500	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2021-05-31	2021-06-07	6 dagar	200	0	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1200	1000-1100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-05-31	2021-06-07	6 dagar	1200	600	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 94
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	700	200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-05-24	2021-06-12	19 dagar	700	600	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-05-31	2021-06-07	6 dagar	700	200	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	250	100-200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-05-31	2021-06-07	6 dagar	250	100	Link 34
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-06-01	2021-06-14	13 dagar	3900	1000-1900	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-06-01	2021-06-14	13 dagar	3900	1000	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-27	2021-06-30	34 dagar	600	0-330	Link 6
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	600	350	Link 1

Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-05-31	2021-06-07	6 dagar	600	200	Link 34
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-05-24	2021-06-12	19 dagar	3300	1300	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	3300	200	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1000	300	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-05-31	2021-06-07	6 dagar	1000	300	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-700	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	300	100-200	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-05-31	2021-06-07	6 dagar	300	100	Link 34
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-05-24	2021-06-12	19 dagar	7300	300	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300-2200	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	7300	1900-2300	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214-615	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	715	315-415	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-05-31	171 dagar	715	95-214	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1995	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	2095	1745-1945	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	5400	1500-2650	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-05-23	2021-06-06	14 dagar	5400	2200	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-05-22	2021-06-11	20 dagar	700	210-350	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-05-22	2021-06-11	20 dagar	600	180-300	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-05-27	2021-06-30	34 dagar	600	0-250	Link 40

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utliggjengeleg (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 108