

Kraftsituasjonen veke 21, 2021

Nettoeksport av kraft frå Noreg førre veke

Den gjennomsnittlege kraftprisen i Vest-, Sør- og Aust-Noreg var om lag 48 øre/kWh førre veke. Prisen i Nord-Noreg var om lag halvparten, noko som blant anna hang saman med låg eksportkapasitet på overføringsforbindelsen mot Sverige grunna planlagt vedlikehaldsarbeid på svensk side. Kraftprisen i Midt-Noreg følgde Nord-Sverige i større grad og låg midt i mellom prisen i Nord-Noreg og dei sørlege prisområda på 31,9 øre/kWh.

Noreg eksporterte kraft stort sett heile førre veke. I helga vart det i nokre timar midt på dagen importert billigare kraft frå kontinentet. Timane med import samanfall med ein auke i tysk solkraftproduksjon samtidig som det var lågt forbruk. I gjennomsnitt var 70 prosent av eksportkapasiteten ut frå Noreg tilgjengeleg førre veke.

Årlege vedlikehaldsarbeid sett sitt preg på den nordiske kjernekraftproduksjon. I Sverige vart tilgjengeleg produksjonskapasitet redusert frå om lag 80 til 50 prosent førre veke. I Finland låg kjernekraftproduksjonen på i underkant av 70 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 21 var temperaturen om lag 1-3 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør- og Midt-Noreg og om lag 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 22 er det venta temperaturar som er 2-5 grader over vekegjennomsnittet for heile landet.

I veke 21 var tilsiget på 6,5 TWh, eller 111 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 22 er det venta eit tilsig på 9,7 TWh. Det er 148 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 22 er det berekna eit snømagasin på om lag 40 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til 28 TWh.

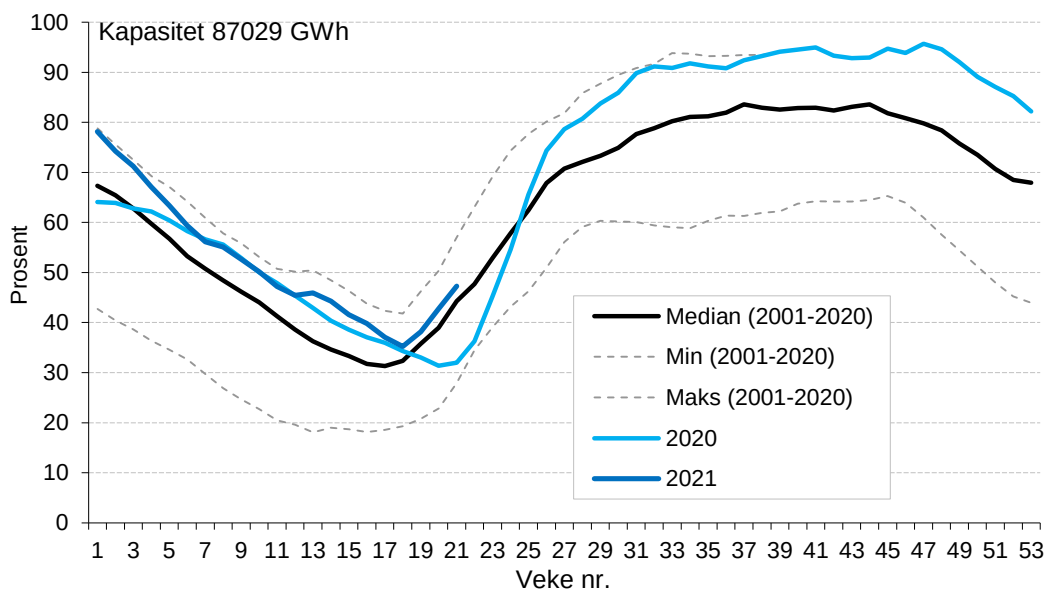
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

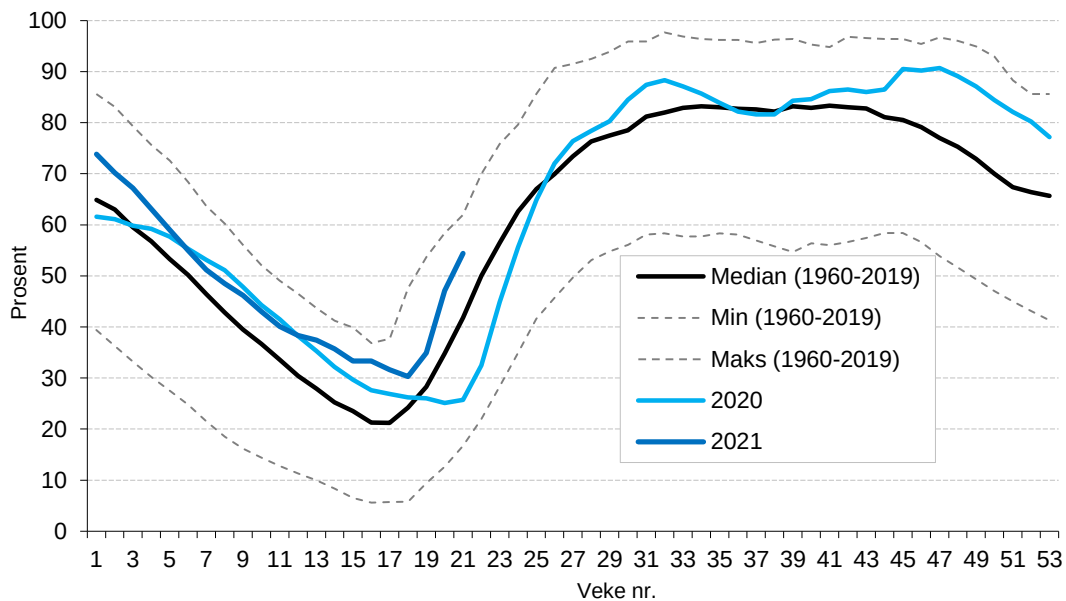
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 21 2021	Veke 20 2021	Veke 21 2020	Median veke 21	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	47,3	42,7	32,0	44,3	4,6	15,3	3,0
NO1	52,1	41,2	24,5	49,7	10,9	27,6	2,4
NO2	56,7	52,3	44,5	50,4	4,4	12,2	6,3
NO3	44,6	37,6	20,4	40,1	7,0	24,2	4,5
NO4	47,8	45,7	28,4	43,3	2,1	19,4	4,5
NO5	27,9	23,5	19,9	30,3	4,5	8,0	-2,4
Sverige	54,4	47,1	25,7	41,8	7,3	28,7	12,6

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

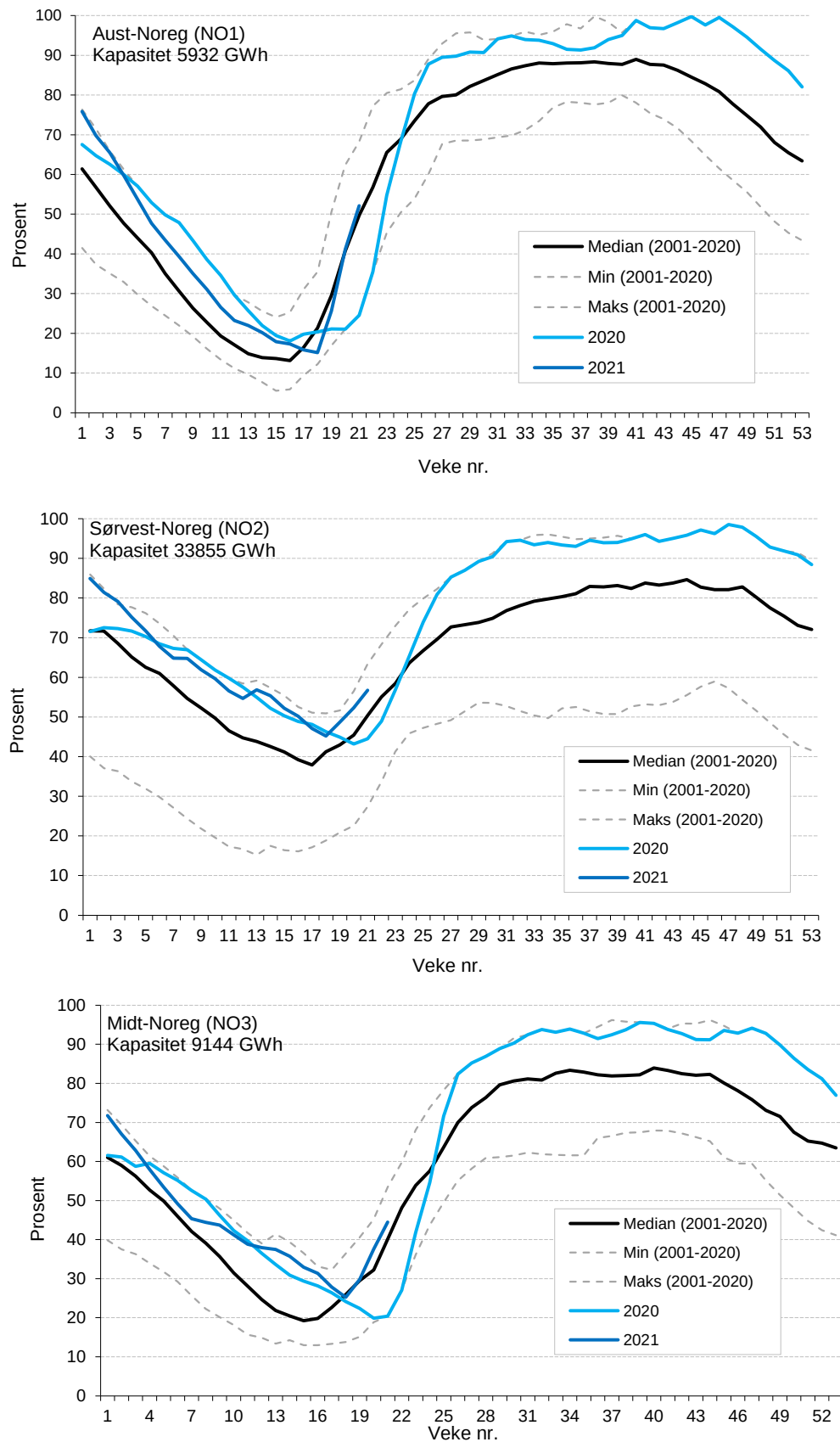
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

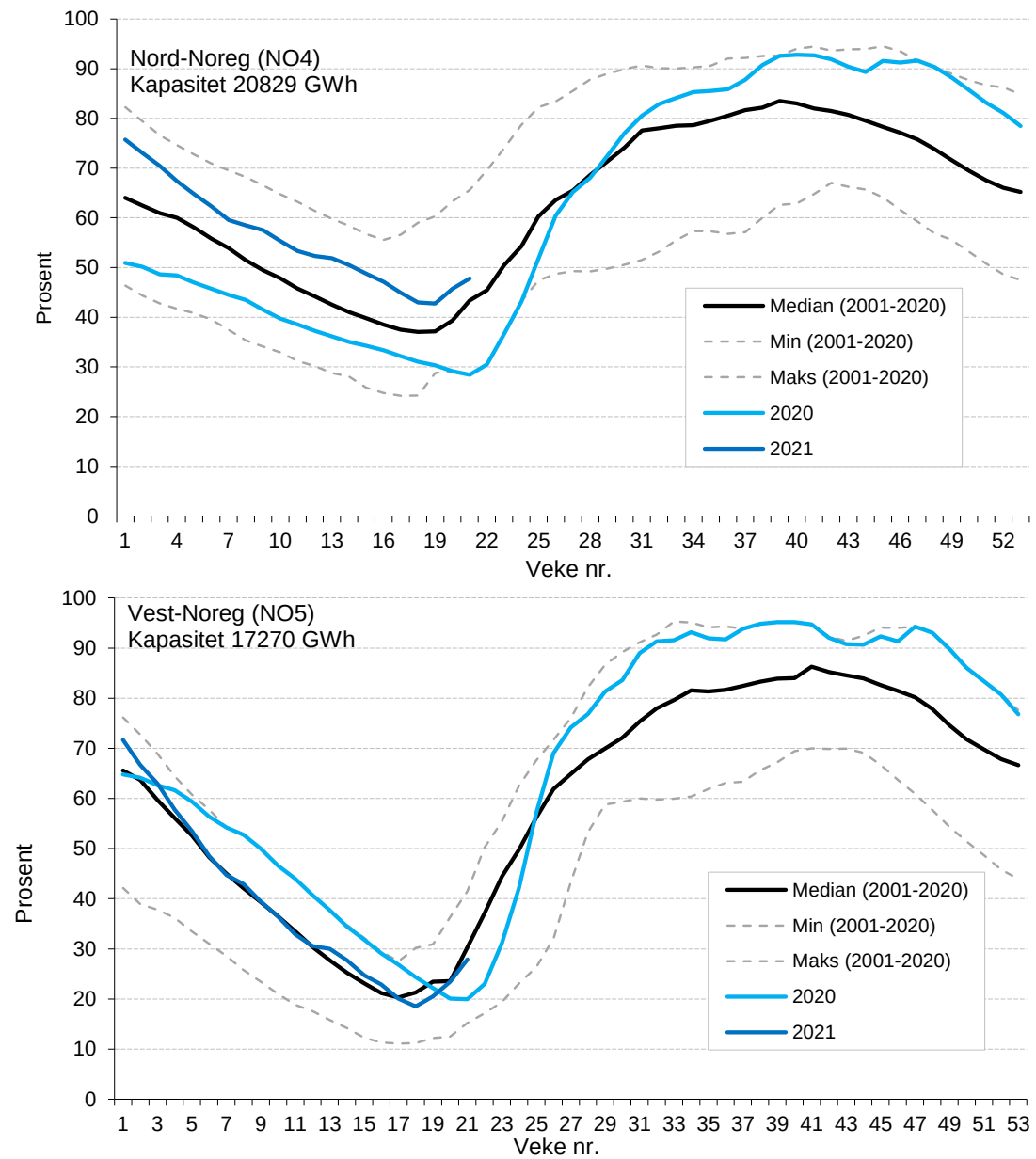


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 21 2021	Veke 21 Gjennomsnitt	Veke 21 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	6,5	5,9	3,1	3,4	111
Nedbør	0,0	1,5	1,8	-1,8	2

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

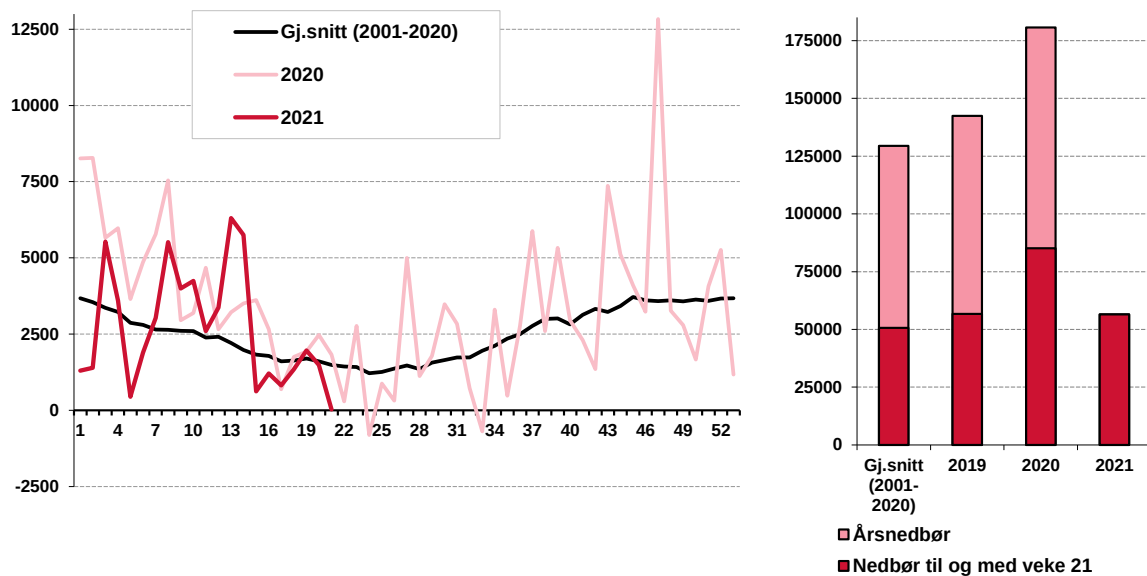
TWh	Veke 1-21 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	32,8	36,0	-3,2
Nedbør	56,4	50,6	5,8

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	9,7	148
Nedbør	-0,6	-43

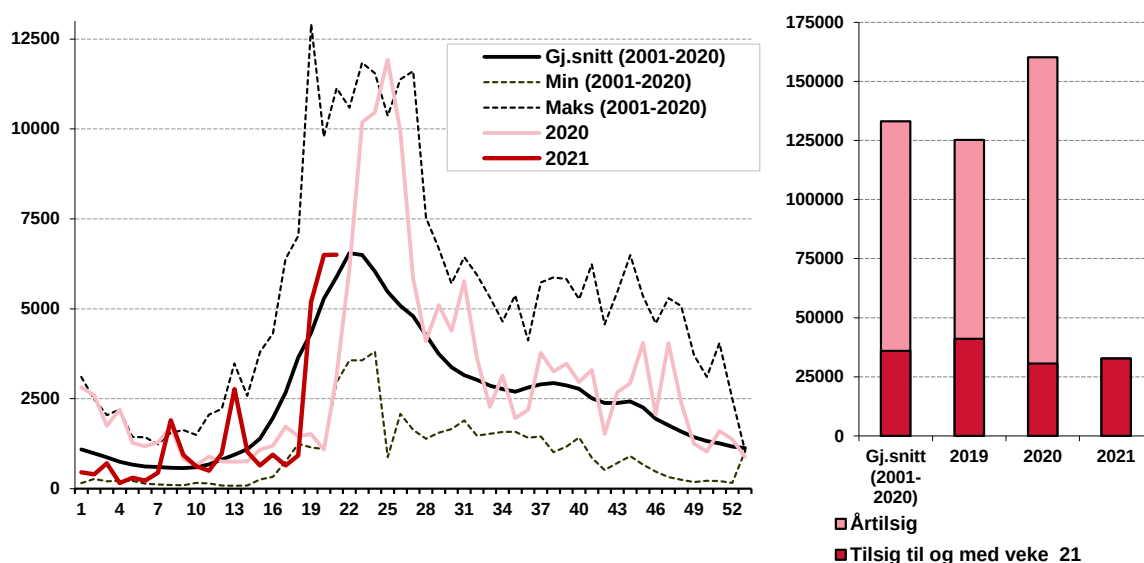
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

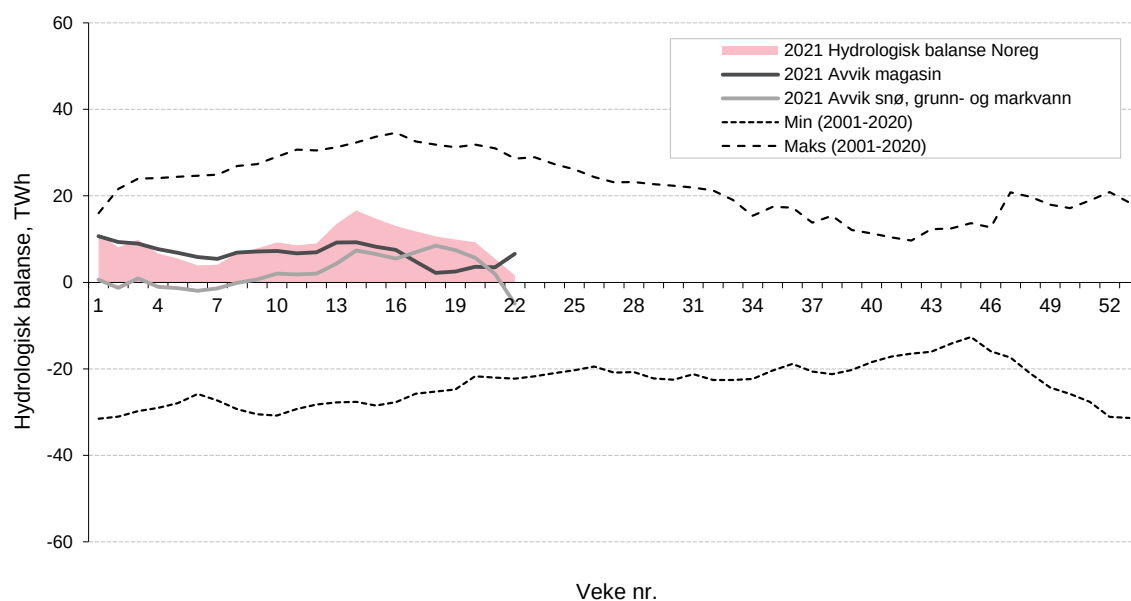


Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.

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

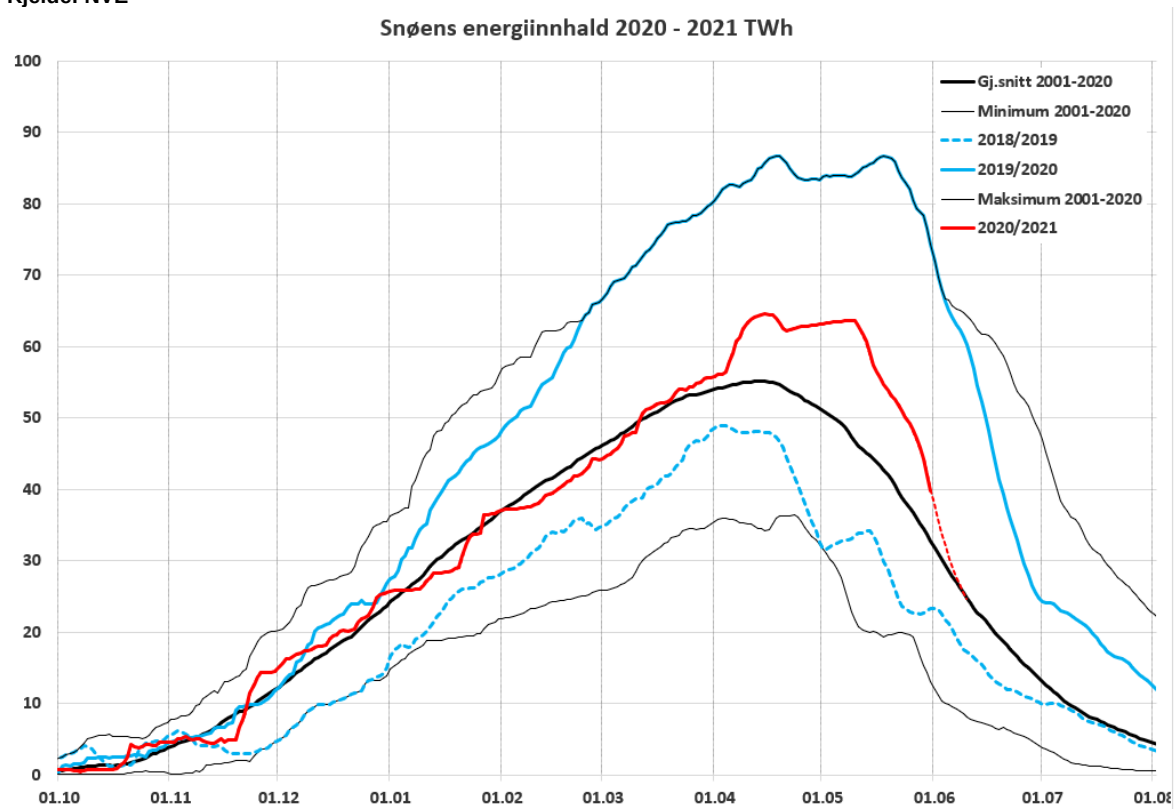
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 21 2021	Anslag veke 22 2021
Avvik magasin	3,5	6,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,9	-5,0
Hydrologisk balanse	5,4	1,6

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

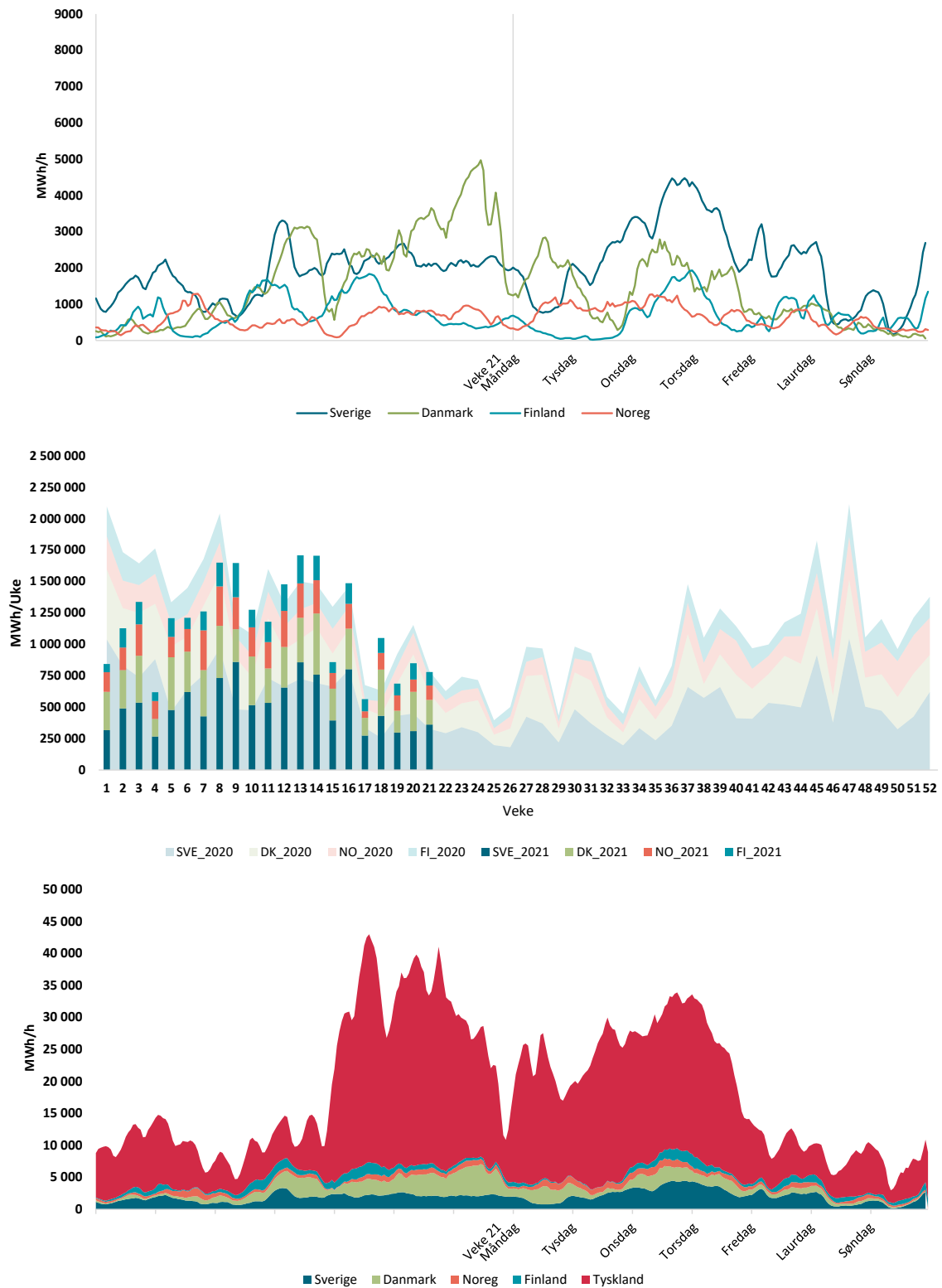
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 21	Veke 20	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 677	2 643	34	1 %
NO1	487	469	17	4 %
NO2	828	828	-0	0 %
NO3	447	424	23	5 %
NO4	387	447	-60	-13 %
NO5	528	475	54	11 %
Sverige	2 550	2 839	-289	-10 %
SE1	425	451	-26	-6 %
SE2	955	932	23	3 %
SE3	1 054	1 333	-280	-21 %
SE4	116	123	-7	-6 %
Danmark	408	531	-123	-23 %
Jylland	266	384	-117	-31 %
Sjælland	142	147	-6	-4 %
Finland	1 075	1 089	-13	-1 %
Norden	6 710	7 102	-391	-6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 236	2 312	-77	-3 %
NO1	540	568	-28	-5 %
NO2	651	677	-26	-4 %
NO3	454	464	-10	-2 %
NO4	303	299	5	2 %
NO5	288	306	-18	-6 %
Sverige	2 331	2 283	48	2 %
SE1	163	169	-6	-4 %
SE2	232	245	-13	-5 %
SE3	1 538	1 489	48	3 %
SE4	398	392	6	2 %
Danmark	642	654	-12	-2 %
Jylland	406	413	-7	-2 %
Sjælland	236	241	-5	-2 %
Finland	1 416	1 411	6	0 %
Norden	6 624	6 660	-35	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	442	331	111	
Sverige	219	556	-337	
Danmark	-234	-123	-111	
Finland	-341	-322	-19	
Norden	86	442	-356	

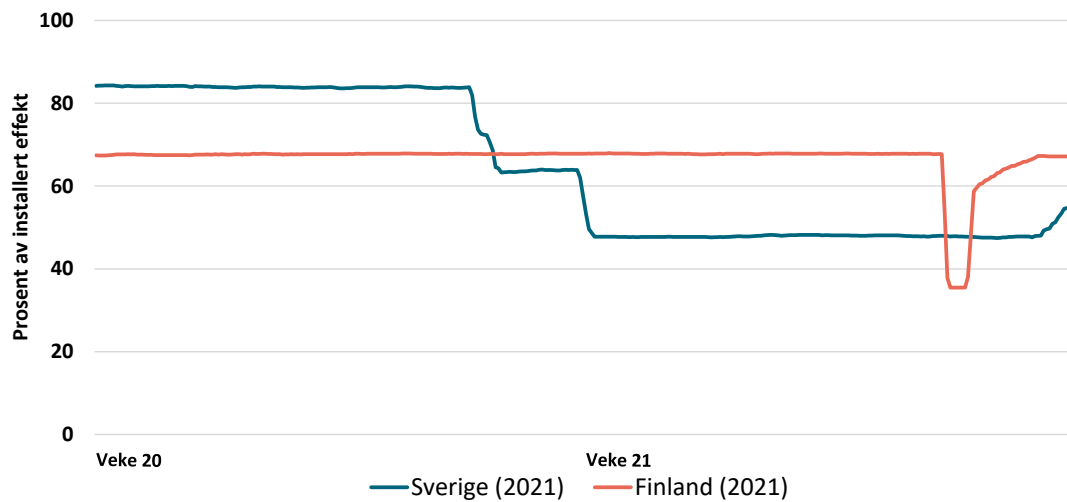
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

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

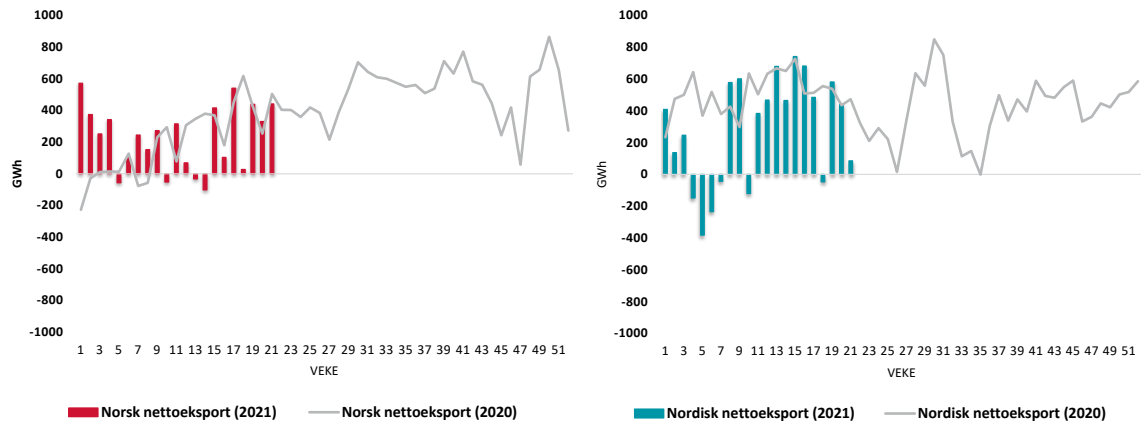
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	69,6	65,1	6,5	4,5
Forbruk	64,5	60,5	6,3	4,1
Nettoeksport	5,1	4,6		0,5

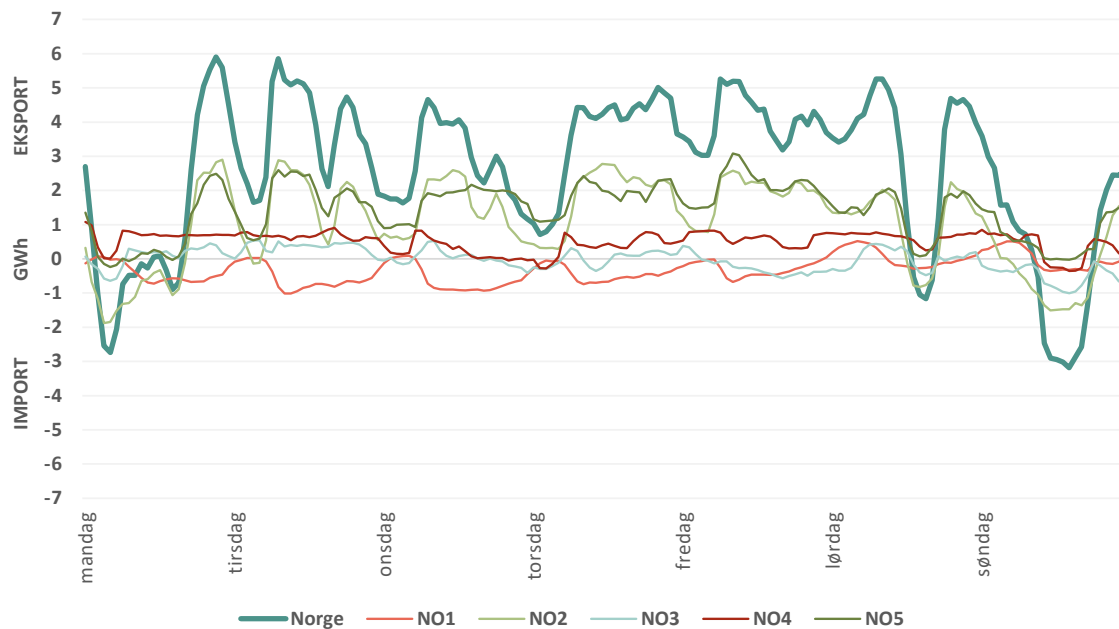
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	187,5	181,2	3,4	6,3
Forbruk	181,2	170,2	6,1	11,0
Nettoeksport	6,3	11,0		-4,7

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.



The map illustrates trade flows between various European countries. The data is as follows:

Country	Trade Flow (Value)
UK	5(16), 15(65), 0(0), 228(223), 1(6), 17(17), 4(13), 48(129), 103(100), 5(18), 67(44), 13(17), 0(0), 30(31), 1(9), 228(212), 1(6), 37(28), 42(27), 12(44), 88(74), 16(20), 28(66), 21(47), 152(166), 19(21), 36(56), 18(5), 29(27), 64(56), 96(165), 34(32), 45(49), 24(50), 11(9), 1(1), 22(43), 133(150), 0(2), 452(572), 3(0), 91(127), 0(0), 177(124), 0(0), 122(112), 26(2), 21(74), 38(53), 56(47), 66(111), 87(89), 15(15)
NL	87(89), 15(15), 56(47), 66(111)
DE	66(111), 24(50), 11(9), 1(1), 22(43), 133(150), 0(2), 452(572), 3(0), 91(127), 0(0), 177(124), 0(0), 122(112), 26(2), 21(74), 38(53), 56(47), 66(111)
PL	38(53), 56(47), 66(111)
LT	26(2), 21(74)
EE	122(112)
RU	177(124)

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

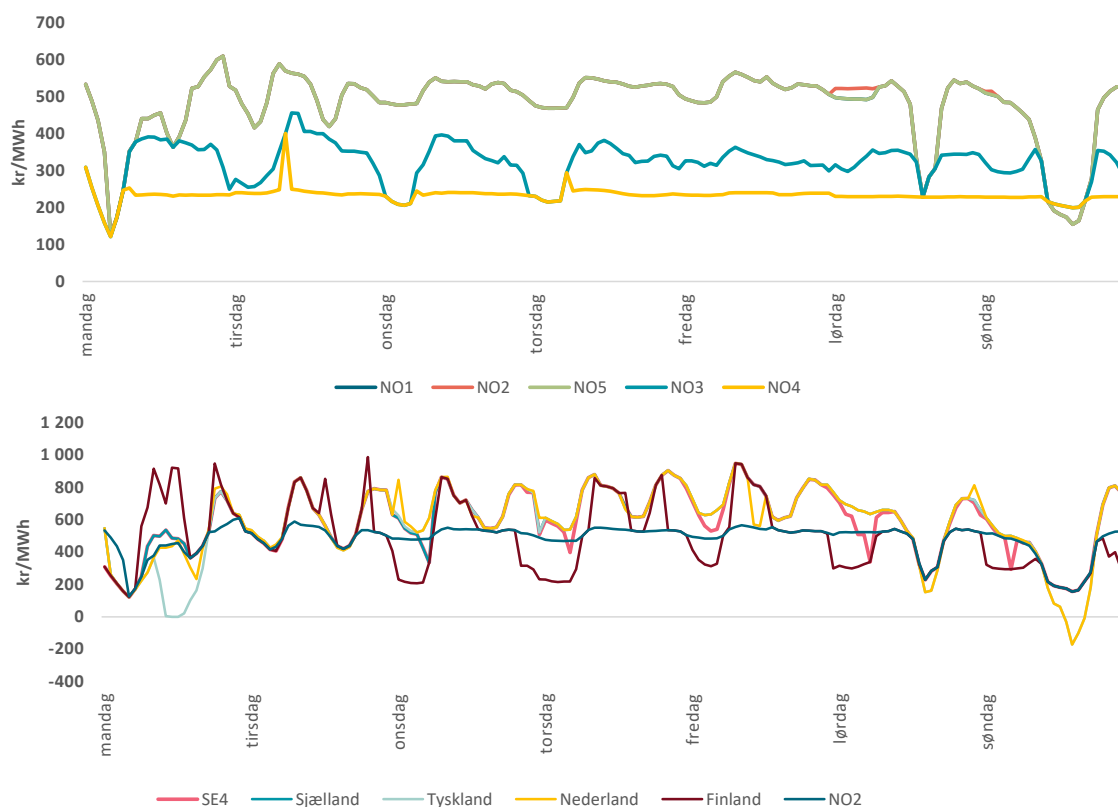
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 21	Veke 20 (2021)	Veke 21 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	479,5	425,9	91,2	12,6	425,6
NO2	480,7	426,1	91,2	12,8	427,0
NO3	319,0	311,3	136,2	2,5	134,2
NO4	233,7	252,1	136,2	-7,3	71,6
NO5	479,5	426,2	91,2	12,5	425,6
SE1	375,9	329,5	136,2	14,1	176,0
SE2	375,9	329,5	136,2	14,1	176,0
SE3	474,3	386,1	147,8	22,8	220,9
SE4	590,1	425,6	153,0	38,6	285,7
Finland	493,4	457,6	238,0	7,8	107,3
Jylland	593,4	505,9	167,3	17,3	254,6
Sjælland	602,8	521,5	198,8	15,6	203,3
Estland	537,1	472,7	322,3	13,6	66,7
System	424,3	394,9	110,0	7,5	285,8
Nederland	591,9	551,8	173,9	7,3	240,4
Tyskland	577,4	490,4	153,9	17,8	275,2
Polen	691,5	681,1	438,6	1,5	57,7
Litauen	612,2	472,7	298,3	29,5	105,2

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

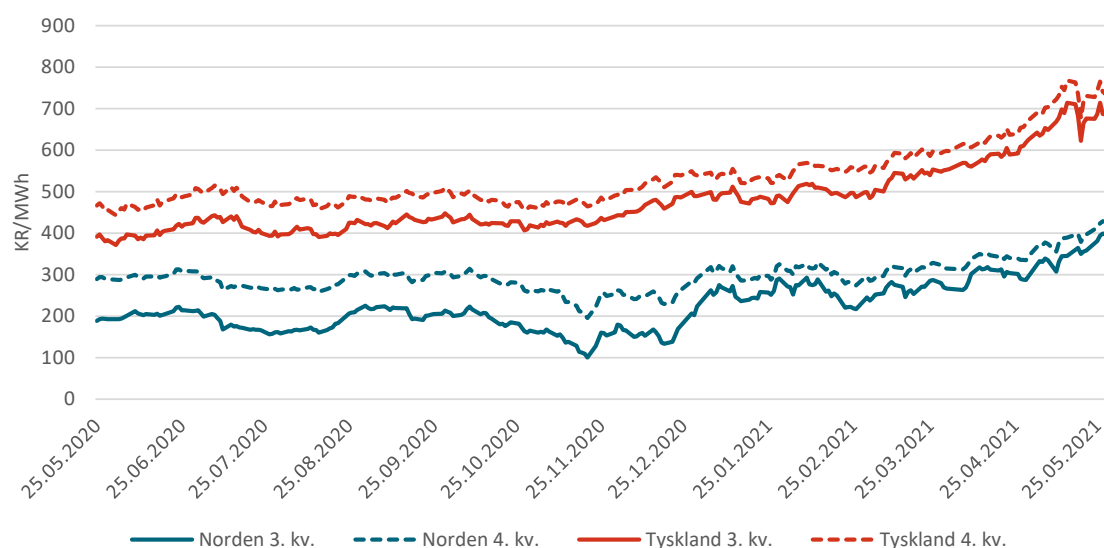


Terminmarknaden

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 21	Veke 20	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	417,1	393,8	5,9
	3. kvartal 2021	398,4	358,3	11,2
	4. kvartal 2021	429,0	397,2	8,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	685,6	676,0	1,4
	4. kvartal 2021	735,2	730,7	0,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	527,4	522,4	1,0
	Desember 2022	534,3	529,5	0,9

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



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



Sluttbrukarprisar

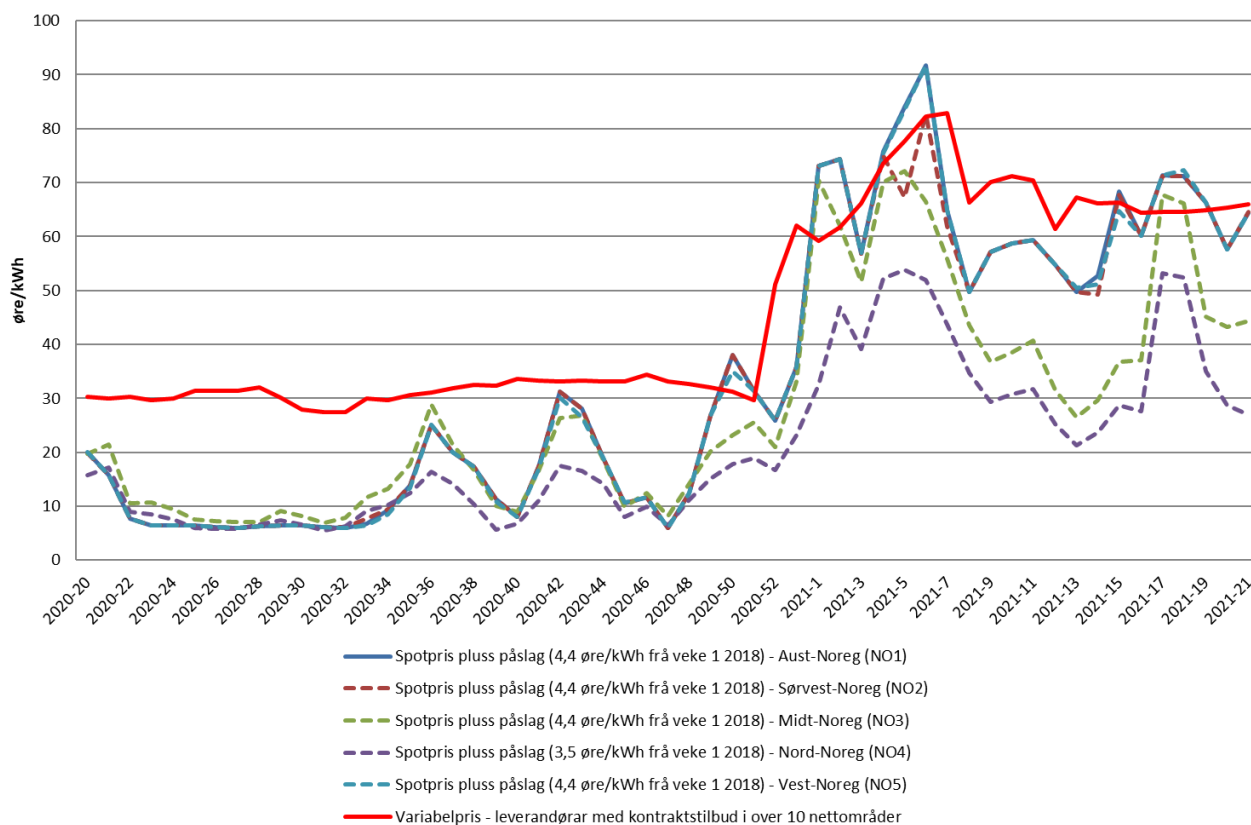
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 21 2021	Veke 20 2021	Veke 21 2020	Veke 21 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	66	65,4	29,9	63,3	0,6	36,1	2,1
		Veke 21 2021	Veke 20 2021	Veke 21 2020	Veke 21 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	64,3	57,6	15,8	50,2	6,7	48,5	7,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	64,5	57,7	15,8	50,2	6,8	48,7	7,5
	Midt-Noreg (NO3)	44,3	43,3	21,4	49,5	1	22,9	-6,2
	Nord-Noreg (NO4)	26,9	28,7	17,1	39,6	-1,8	9,8	-10,9
	Vest-Noreg (NO5)	64,3	57,7	15,8	50,2	6,6	48,5	7,5
		Veke 21 2021	Veke 20 2021	Veke 21 2020	Veke 21 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	55,4	54,5	43,1	43,1	0,9	12,3	11,4
	3 år (snitt Noreg)	54,9	54,1	47,2	47,2	0,8	7,7	6,9

* 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.



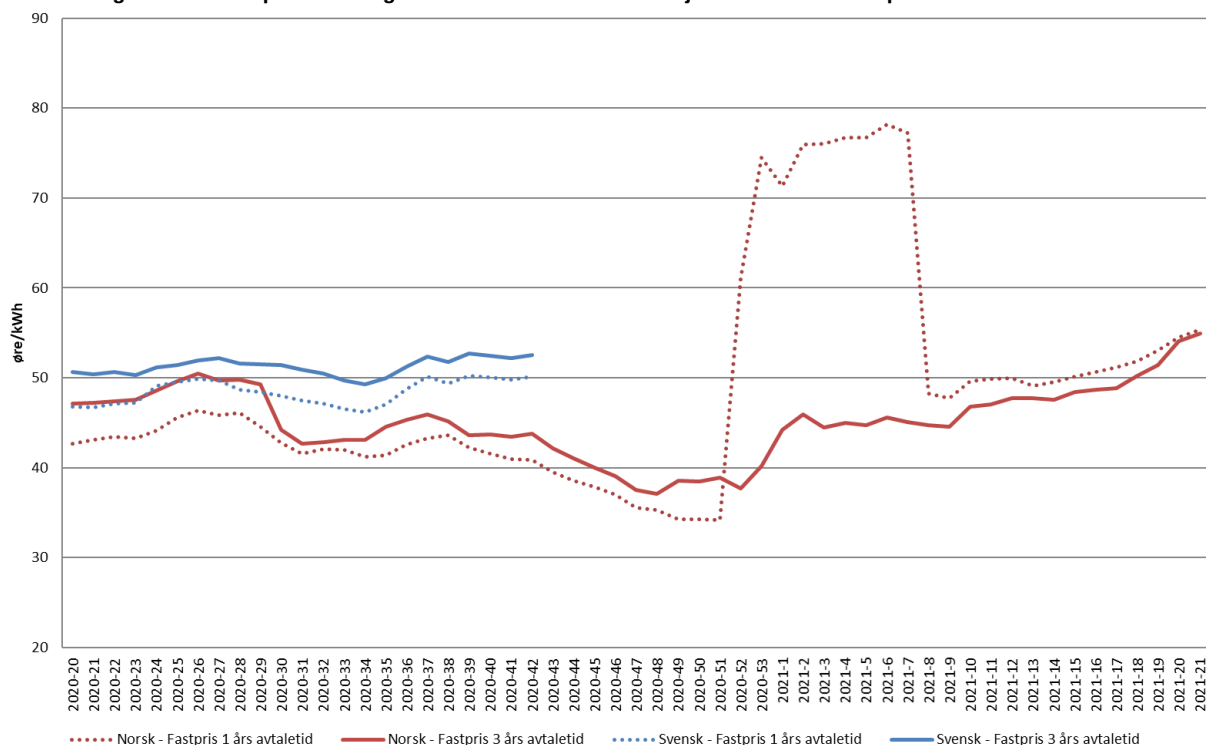
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 21 2021	Berekna straumkost. veke 20 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 21 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 21 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	90	86	4	3202	22	2152	71	224
		20 000 kWh	181	173	8	6405	44	4304	141	448
		40 000 kWh	363	346	16	12442	89	8252	282	535
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	91	87	4	3111	22	2063	71	137
		20 000 kWh	181	173	8	6221	44	4126	141	275
		40 000 kWh	363	346	16	12442	89	8252	282	550
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	62	65	-3	2464	30	1398	70	-429
		20 000 kWh	124	130	-6	4929	60	2796	139	-858
		40 000 kWh	249	260	-11	9858	120	5591	278	-1715
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	38	43	-5	1829	24	976	56	-469
		20 000 kWh	76	86	-11	3659	48	1952	111	-939
		40 000 kWh	151	172	-21	7317	96	3903	222	-1877
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	90	87	4	3193	22	2143	71	219
		20 000 kWh	181	173	8	6385	44	4285	141	438
		40 000 kWh	362	346	15	12770	89	8570	282	877
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	99	104	-5	3510	49	1068	95	-93
		20 000 kWh	186	196	-11	6735	84	2154	178	-232
		40 000 kWh	358	380	-22	13185	154	4327	345	-510

* 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 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
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-05-24	2021-05-27	3 dagar	401	401	Link 15
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-07-08	70 dagar	412	132-412	Link 16
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 64
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-06-14	59 dagar	427	427	Link 66
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-06-16	134 dagar	605	55-555	Link 28
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-05-14	2021-06-01	17 dagar	548	110-548	Link 101
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2021-05-16	2021-06-15	29 dagar	890	890	Link 65
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-05-24	2021-07-05	42 dagar	160	160	Link 71
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-05-01	2021-06-06	36 dagar	170	170	Link 74
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-05-25	2021-06-11	17 dagar	385	165-385	Link 2
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2021-05-25	2021-06-04	10 dagar	230	230	Link 59
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-05-21	2021-05-24	2 dagar	320	320	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-07-09	79 dagar	160	0-160	Link 70
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 76
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-05-18	2021-06-14	26 dagar	310	310	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 98
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2021-05-31	2021-06-09	9 dagar	250	250	Link 72
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 86
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-04-19	2021-06-02	44 dagar	165	165	Link 18
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2021-05-24	2021-05-28	4 dagar	297	297	Link 9

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

Planned	SE2	Jämtkraft AB	Åskälen	2021-05-26	2021-06-08	13 dagar	288	288	Link 29
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-05-30	2021-06-03	4 dagar	1118	668	Link 4
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-05-02	2021-05-30	28 dagar	1120	1120	Link 5
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-06-20	27 dagar	1074	1074	Link 73
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 85
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2021-05-22	2021-06-10	19 dagar	1400	1400	Link 96

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-30	2021-12-31	245 dagar	1000	0-800	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	1000	200-800	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-06-06	34 dagar	1000	200-800	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-06-06	324 dagar	1000	0-1000	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	1000	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	1000	0-800	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	1000	0-600	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-25	2021-06-11	17 dagar	1000	200-400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	1000	200-800	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	1000	200-800	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-800	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 81

Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-05-21	2021-05-29	8 dagar	2500	100-1835	Link 31
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2021-05-21	2021-05-29	8 dagar	2500	400-1390	Link 31
Unplanned	Energinet	DK1 → DK1A	2021-05-29	2021-05-29	0 dagar	2347	912	Link 31
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2021-05-29	2021-05-29	0 dagar	1632	197	Link 31
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-05-25	2021-05-28	3 dagar	1632	679	Link 60
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 97
Unplanned	Energinet	DK1A → DK1	2021-05-29	2021-05-29	0 dagar	2347	802	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-29	2021-06-01	3 dagar	985	400	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-05-28	3 dagar	985	400	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-12-31	245 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	985	400-985	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-06-06	324 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-06-06	34 dagar	985	400-985	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	985	336-921	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	985	336-921	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	985	336-985	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-06-11	17 dagar	985	400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	985	400-985	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-06-04	10 dagar	985	400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-05-28	3 dagar	985	400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	985	400-985	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-985	Link 67

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-21	2021-05-25	3 dagar	985	400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-05-28	3 dagar	985	400	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-05-31	6 dagar	985	400	Link 102
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-05-04	2021-05-31	27 dagar	320	320	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	950-1200	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-05-31	173 dagar	2145	100-345	Link 26
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2021-05-29	2021-05-29	0 dagar	1632	87	Link 31
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-05-25	2021-05-28	3 dagar	1632	679	Link 60
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 97
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-05-24	2021-06-05	12 dagar	700	600	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-10	2021-05-27	16 dagar	600	0-600	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-13	2021-05-26	13 dagar	600	0-600	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-27	2021-06-30	34 dagar	600	0-330	Link 103
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-05-24	2021-06-05	12 dagar	3300	1300	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-700	Link 10
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300-2200	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-05-24	2021-06-05	12 dagar	7300	300	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214-615	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-05-31	171 dagar	715	95-214	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1995	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	5400	1500-2650	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-05-23	2021-06-06	14 dagar	5400	2200	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-05-22	2021-06-11	20 dagar	700	210-350	Link 8

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-05-27	2021-06-30	34 dagar	600	0-250	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-05-22	2021-06-11	20 dagar	600	180-300	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-05-10	2021-05-27	16 dagar	600	0-600	Link 25

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2021-05-18	2021-05-25	6 dagar	210	173	Link 61
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 95