

Kraftsituasjonen veke 43, 2021

Mildare vêr og lågare prisar

Kraftprisane fall ytterlegare i Norden førre veke. Mildare vêr og lågare forbruk bidrog til prisleilet. Dei sørlege prisområda i Noreg (NO1, NO2, NO5) hadde ein vekepris på 80,2 øre/kWh, ein nedgang på 20 prosent frå veka før. Sjølv med denne nedgangen hadde desse prisområda den høgaste vekeprisen i Norden. Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) hadde den lågaste kraftprisen i Norden på høvesvis 14,4 og 14,6 øre/kWh.

Dei siste vekene har det vore store svingingar i terminmarknaden. Kontraktane for nordisk og tysk kraft for fyrste kvartal 2022 fall med høvesvis 10 og 20 prosent førre veke. Forventningar om mildare vêr og mindre knapp ressursituasjon i brenselmarknaden framover er ein viktig årsak til nedgangen.

Vassmagasinstatistikk

Framleis auke i fyllingsgrada. Ved utgangen av veke 43 var fyllingsgrada i norske magasin 71,3 prosent. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga opp med 3,0 prosenteiningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt for åra 2001-2020 er 83,1 prosent. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 83,2 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 61,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 43 var temperaturen 4-5 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør- og Midt-Noreg og 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 44 er det venta temperaturar om lag lik vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 43 var tilsiget på 5 TWh, som er 112 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 44 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh som er 46 prosent over vekegjennomsnittet.

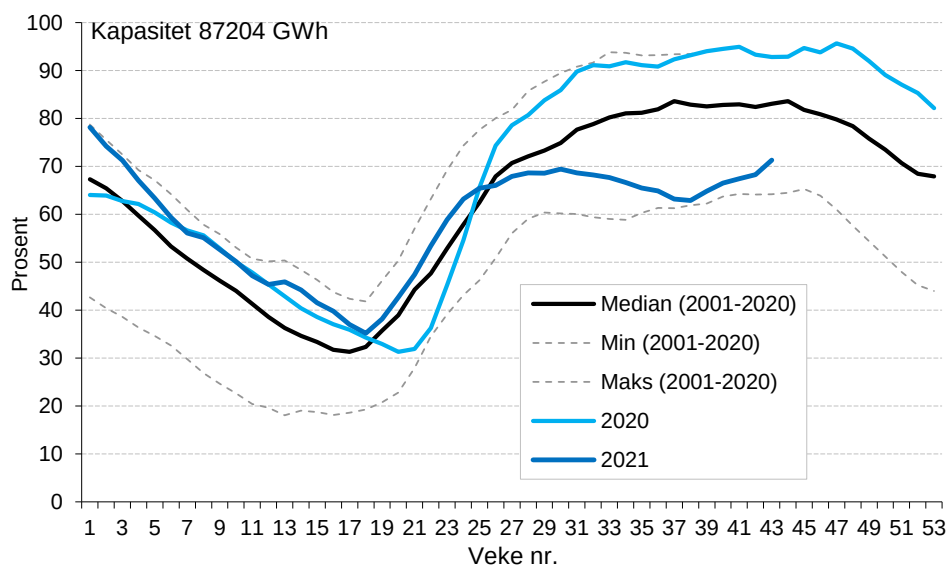
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

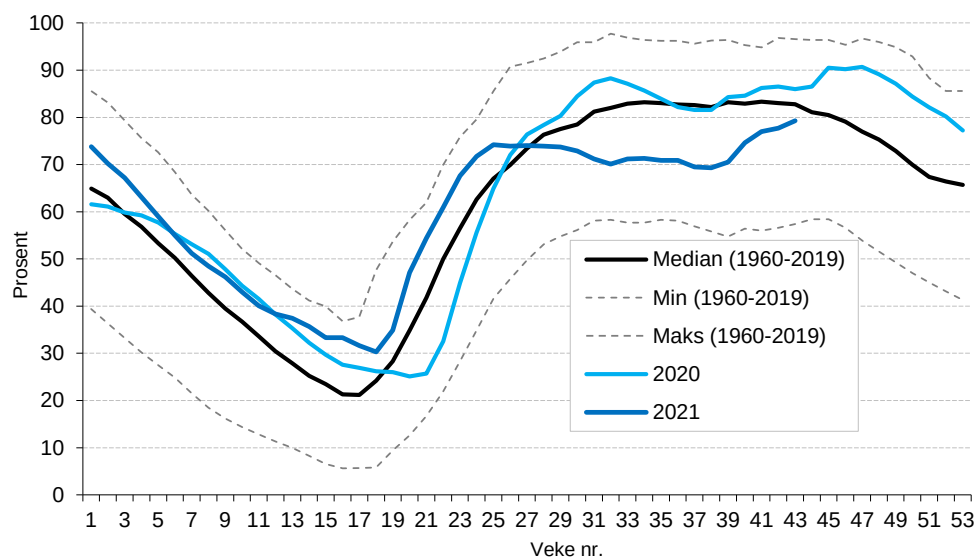
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 43 2021	Veke 42 2021	Veke 43 2020	Median veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	71,3	68,3	92,8	83,1	3,0	-21,5	-11,8
NO1	80,9	79,9	96,7	87,6	1,0	-15,8	-6,7
NO2	61,4	57,6	95,0	83,8	3,8	-33,6	-22,4
NO3	81,9	77,4	91,2	82,1	4,5	-9,3	-0,2
NO4	83,2	82,5	90,4	80,7	0,7	-7,2	2,5
NO5	68,4	64,2	90,8	84,6	4,1	-22,4	-16,2
Sverige	79,3	77,7	86,0	82,8	1,6	-6,7	-3,5

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

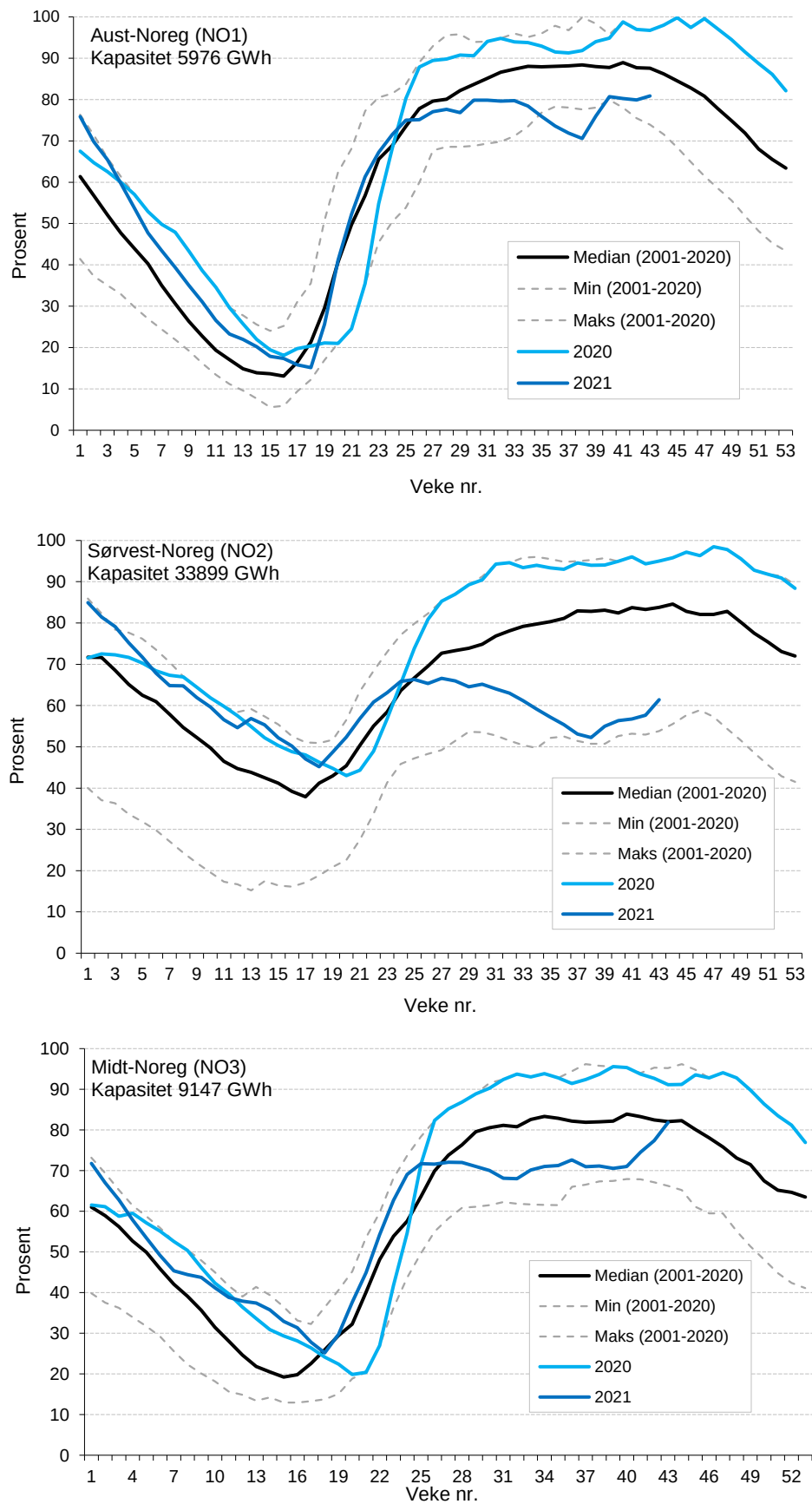
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

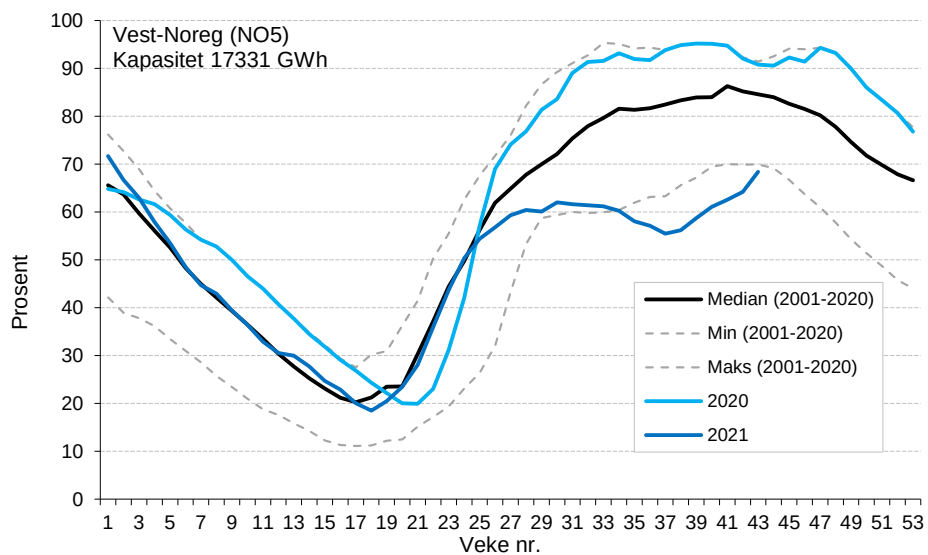
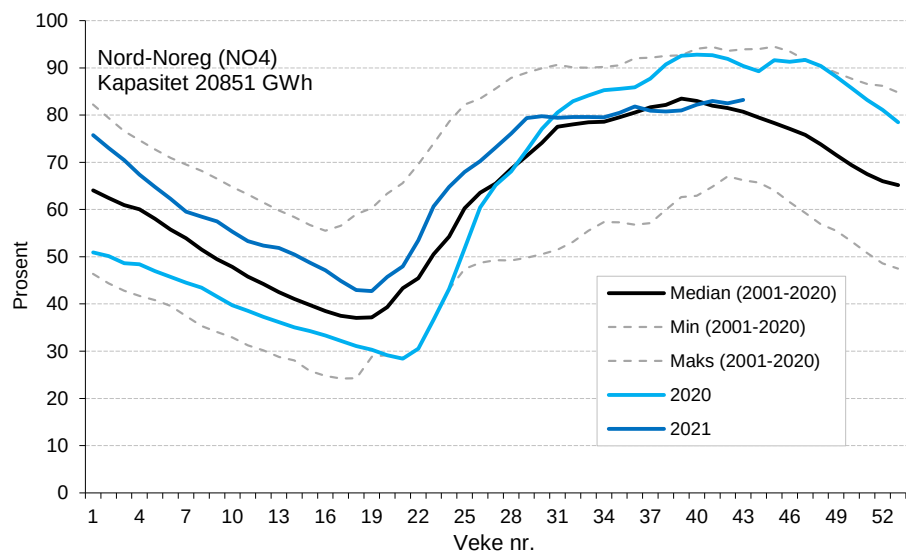


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 43 2021	Veke 43 Gjennomsnitt	Veke 43 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	5,0	2,4	2,7	2,3	212
Nedbør	6,0	3,3	7,4	-1,4	182

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

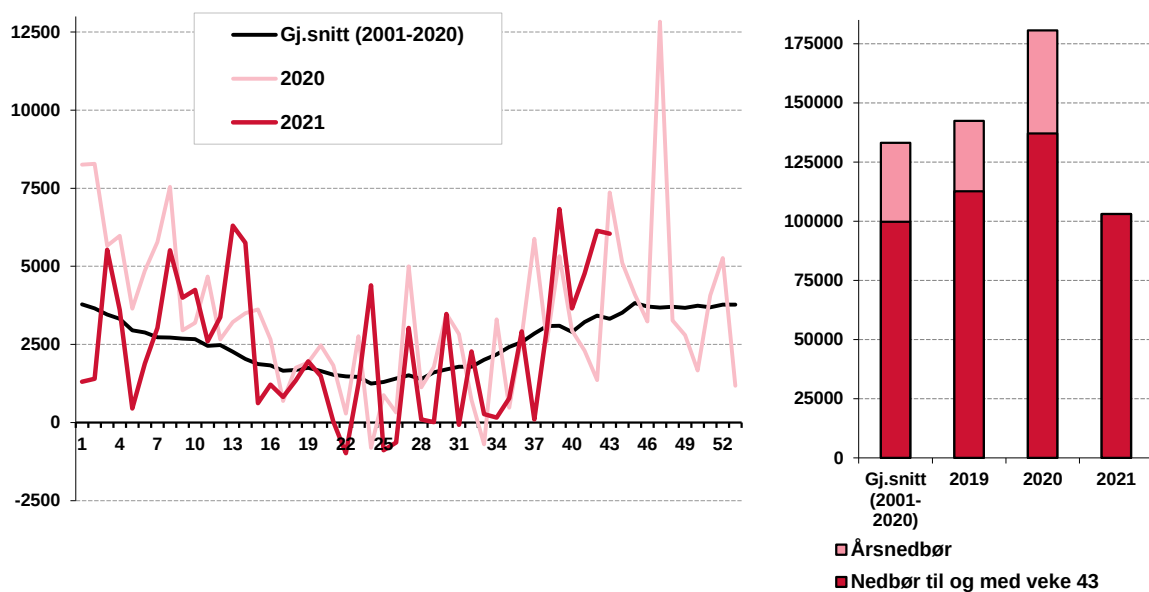
TWh	Veke 1-43 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	105,6	117,9	-12,3
Nedbør	103,1	99,8	3,3

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

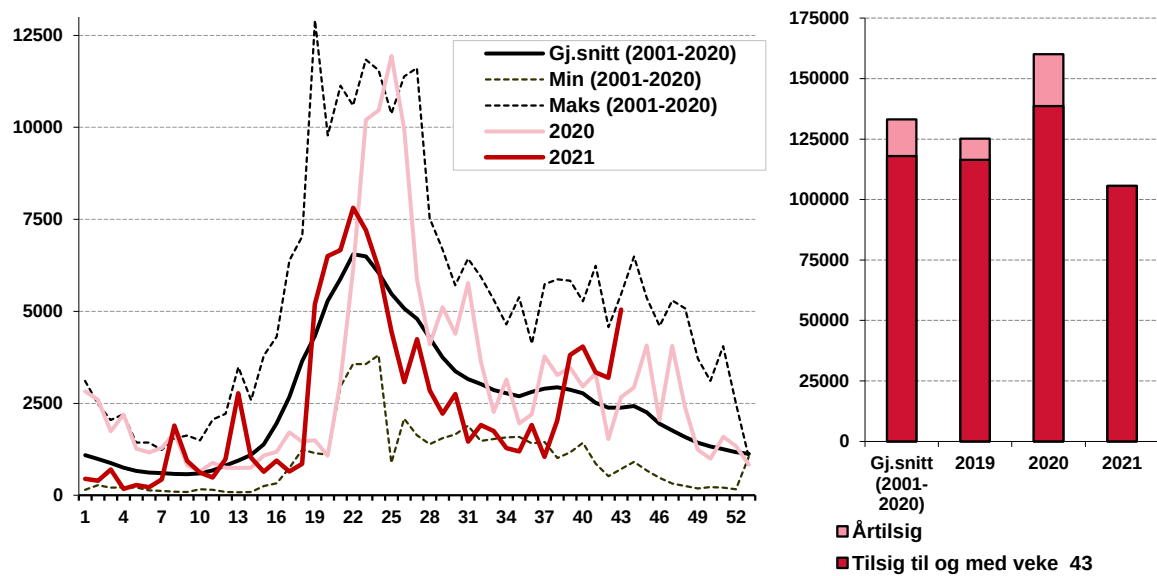
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,6	146
Nedbør	3,5	99

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

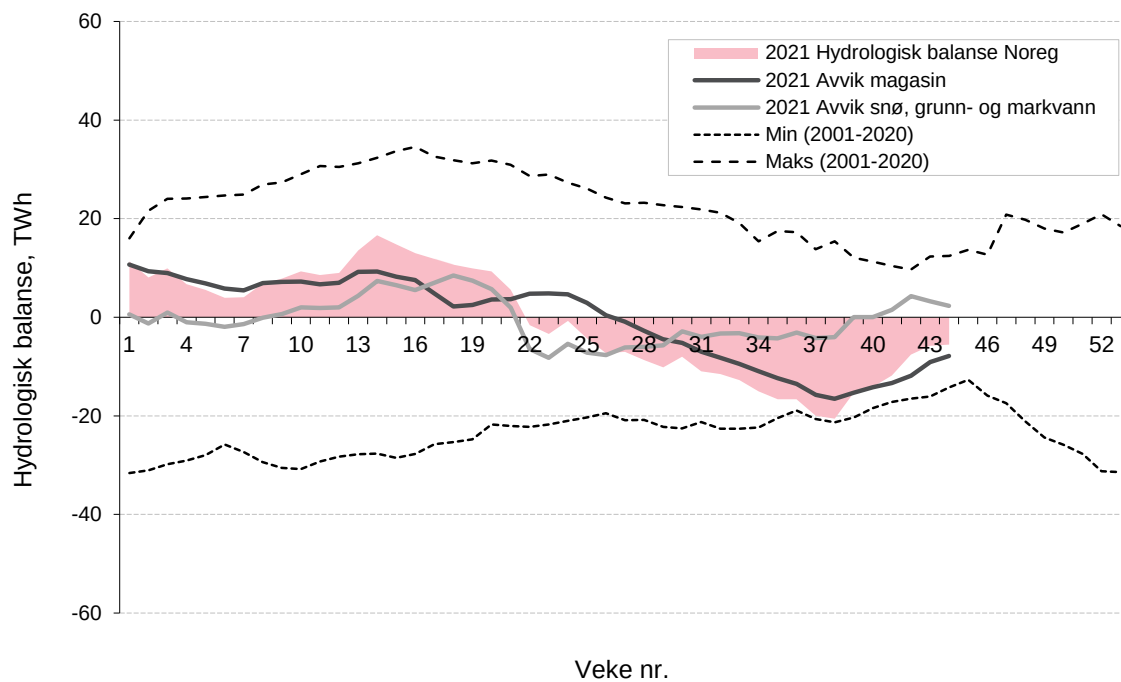
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



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 43 2021	Anslag veke 44 2021
Avvik magasin	-9,1	-7,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,3	2,3
Hydrologisk balanse	-5,8	-5,5

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



Produksjon, forbruk og utveksling

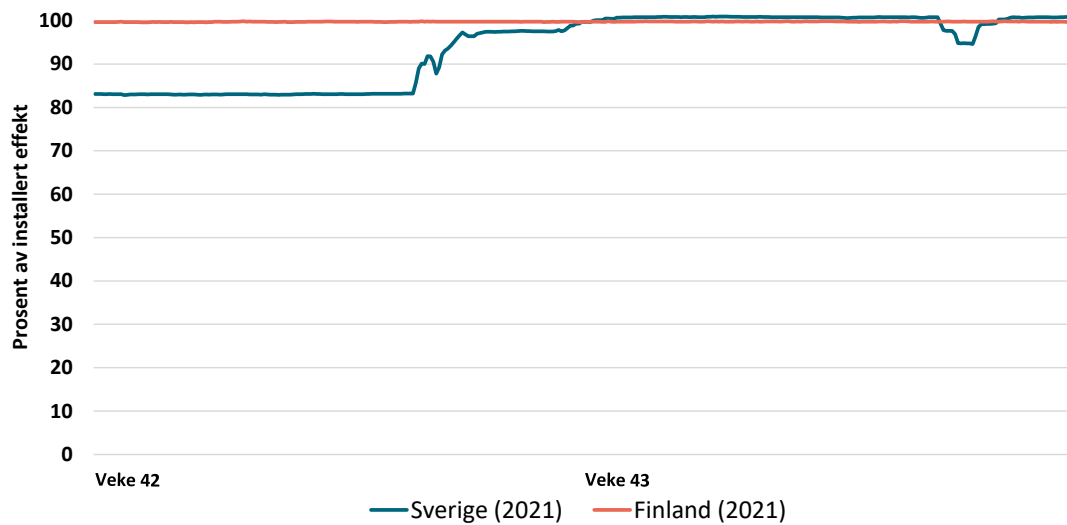
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 792	2 830	-39	-1 %
NO1	413	409	4	1 %
NO2	759	878	-119	-14 %
NO3	635	572	63	11 %
NO4	460	397	63	16 %
NO5	525	575	-50	-9 %
Sverige	3 275	3 248	27	1 %
SE1	306	456	-150	-33 %
SE2	1 030	974	56	6 %
SE3	1 757	1 617	140	9 %
SE4	182	202	-20	-10 %
Danmark	663	672	-9	-1 %
Jylland	436	435	0	0 %
Sjælland	228	237	-9	-4 %
Finland	1 365	1 420	-56	-4 %
Norden	8 095	8 171	-77	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 521	2 671	-150	-6 %
NO1	620	681	-61	-9 %
NO2	682	718	-35	-5 %
NO3	524	550	-26	-5 %
NO4	375	392	-17	-4 %
NO5	320	330	-10	-3 %
Sverige	2 561	2 639	-78	-3 %
SE1	204	209	-5	-3 %
SE2	272	307	-34	-11 %
SE3	1 631	1 671	-40	-2 %
SE4	453	452	1	0 %
Danmark	704	704	-0	0 %
Jylland	441	441	0	0 %
Sjælland	267	267	-1	0 %
Finland	1 603	1 645	-43	-3 %
Norden	7 388	7 659	-271	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	270	159	111	
Sverige	715	610	105	
Danmark	-40	-32	-9	
Finland	-238	-225	-13	
Norden	706	512	194	

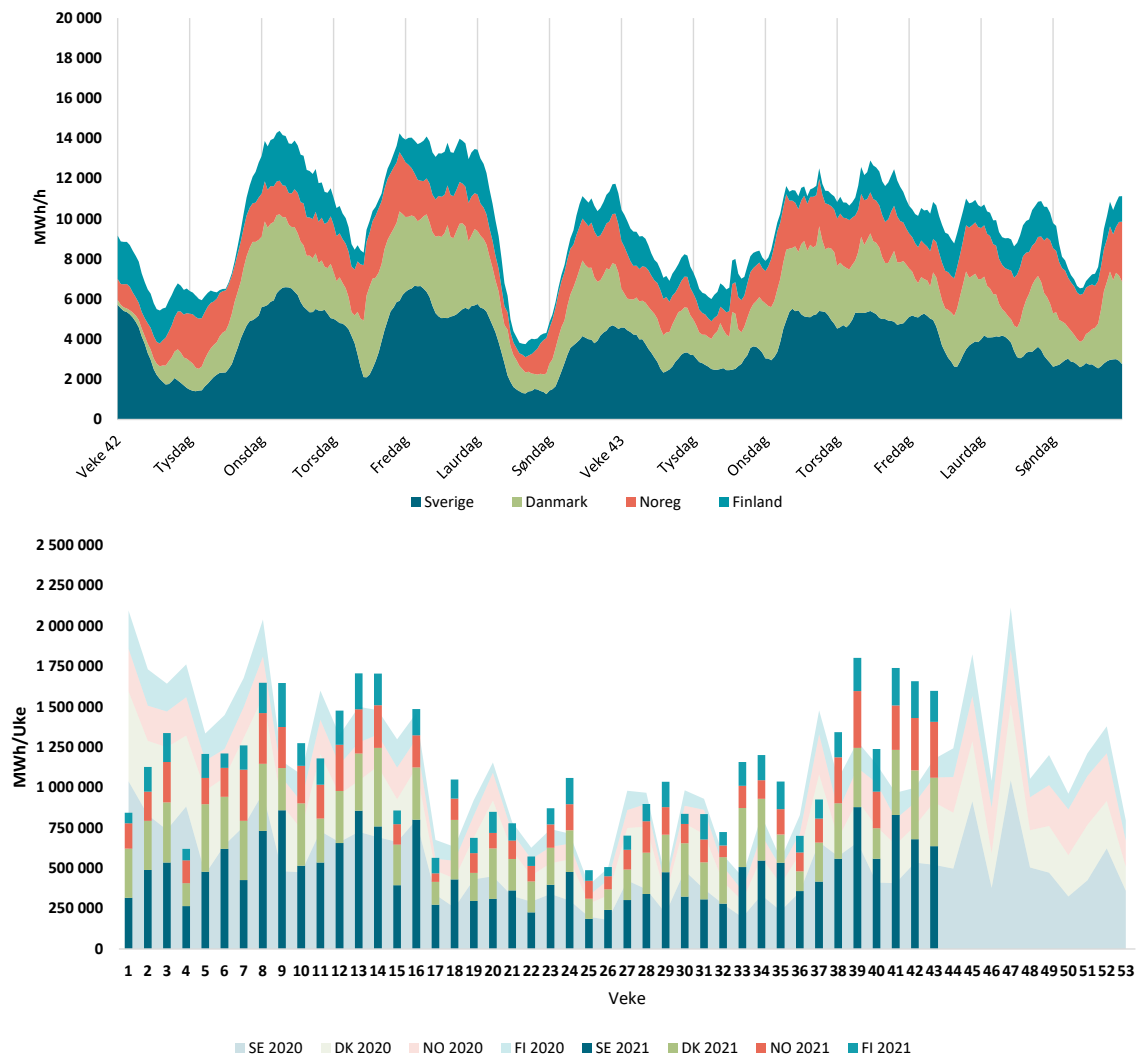
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

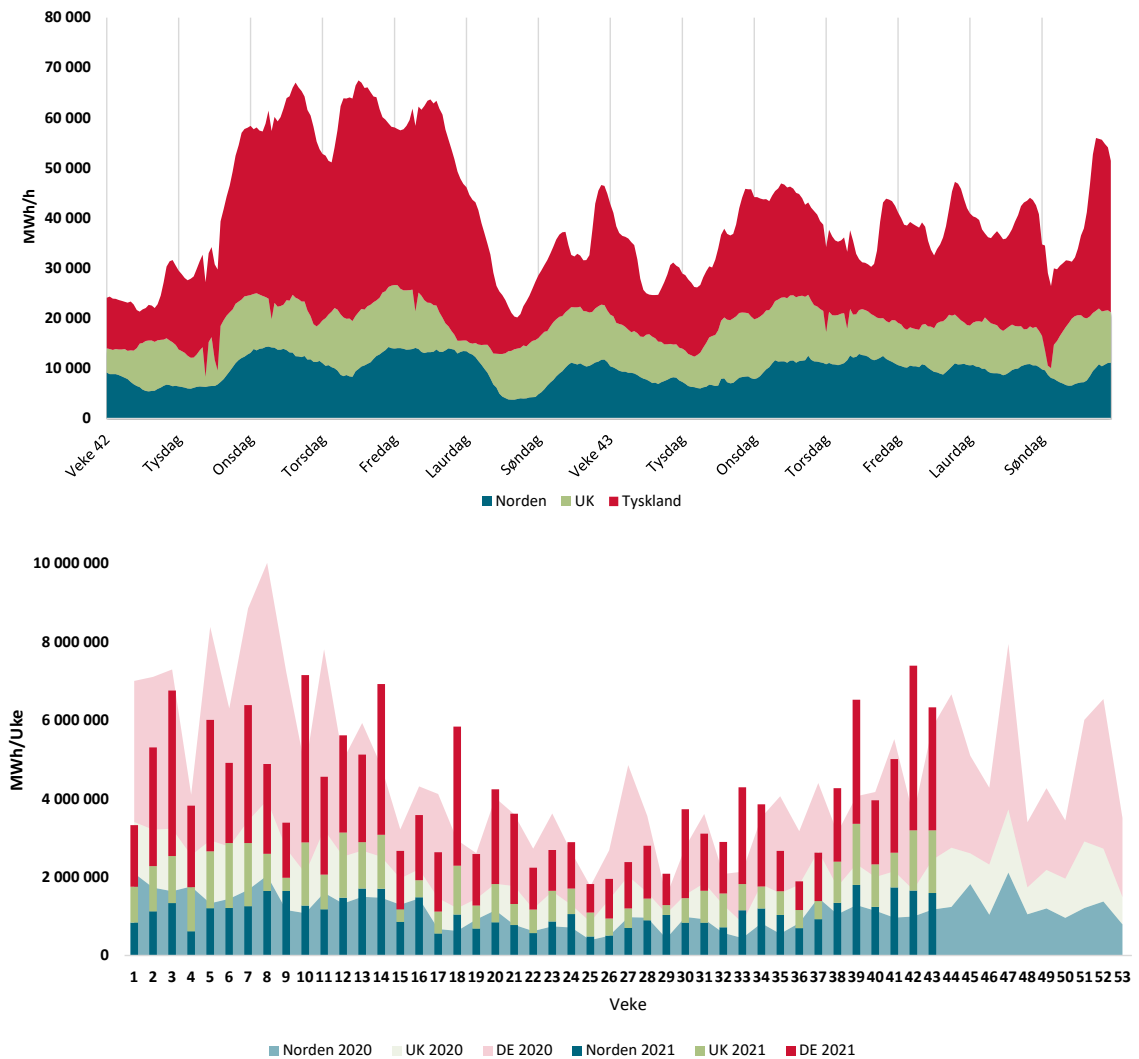
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

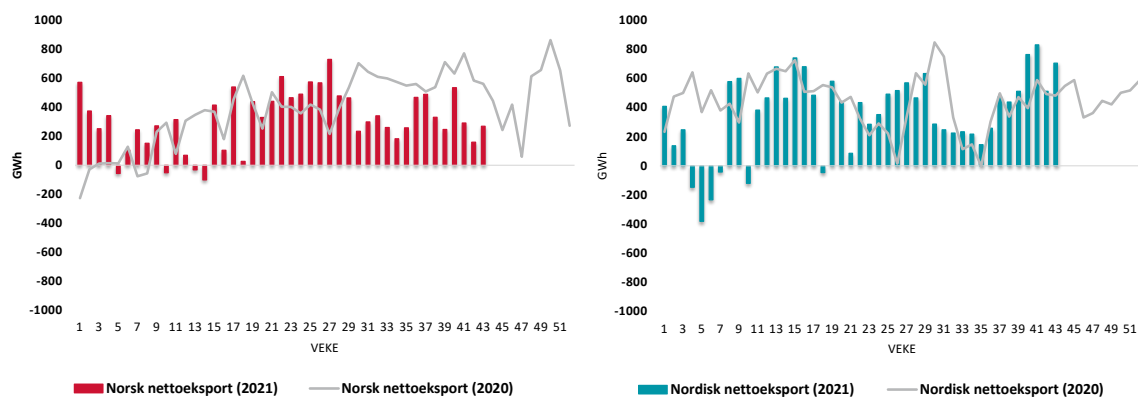
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	126,0	124,1	1,5	1,9
Forbruk	112,2	107,8	3,9	4,4
Nettoeksport	13,8	16,3		-2,5

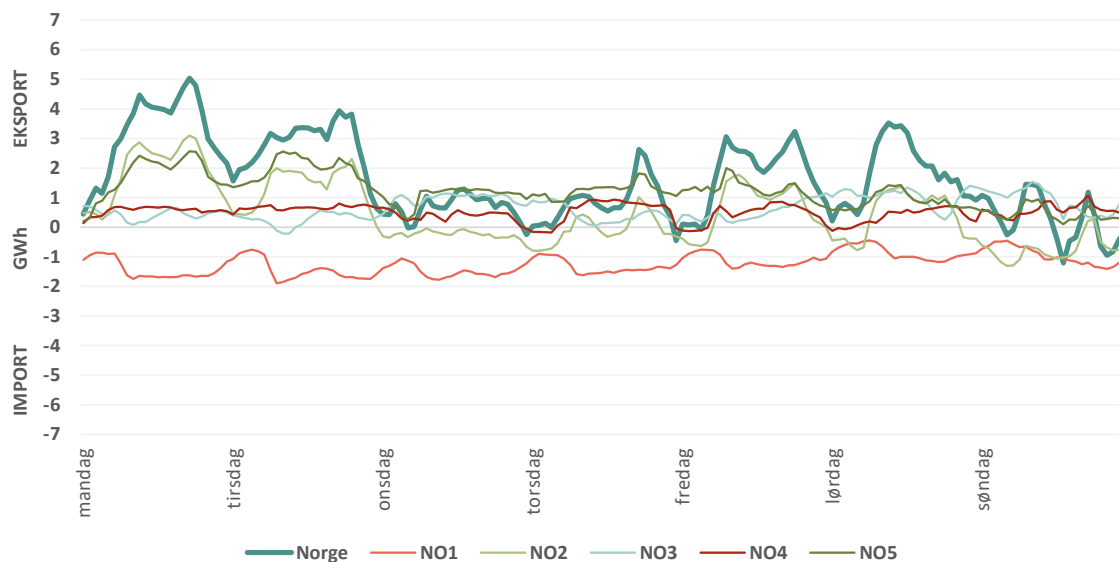
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	338,4	327,7	3,2	10,7
Forbruk	322,5	308,1	4,5	14,4
Nettoeksport	15,9	19,6		-3,7

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.



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

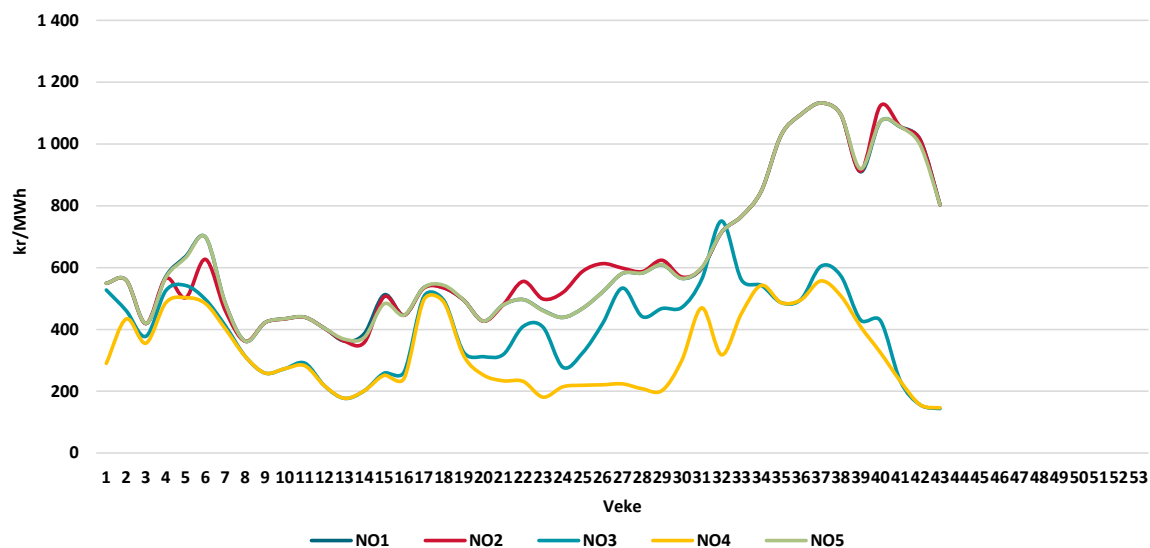
Kraftprisar

Engrosmarknaden

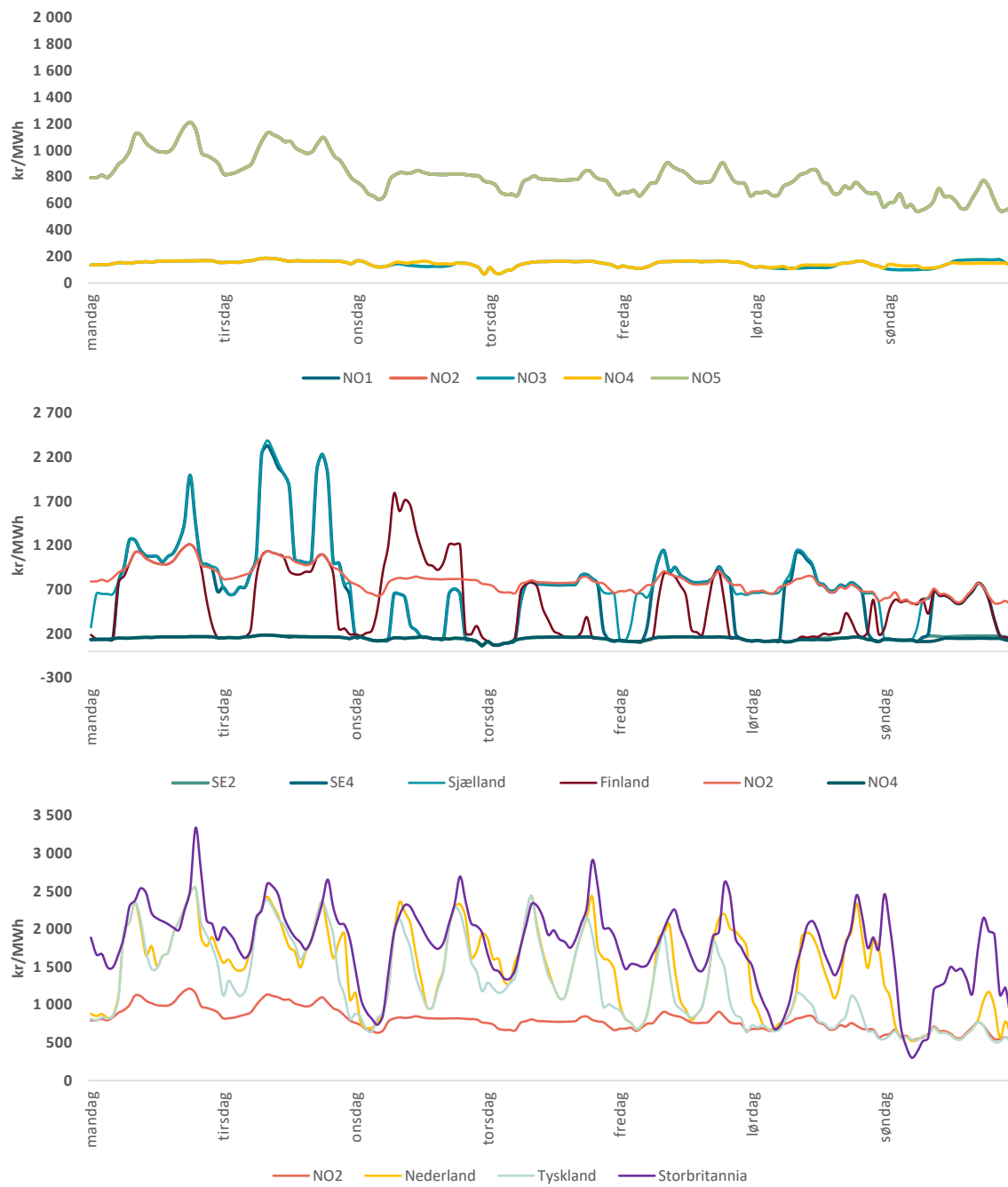
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 43	Veke 42 (2021)	Veke 43 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	802,4	1014,3	190,4	-20,9	321,4
NO2	802,4	1014,5	190,4	-20,9	321,4
NO3	144,1	156,2	180,2	-7,7	-20,0
NO4	146,4	156,4	130,5	-6,4	12,3
NO5	802,4	997,5	177,8	-19,6	351,4
SE1	150,2	165,1	207,6	-9,0	-27,6
SE2	150,2	165,1	207,6	-9,0	-27,6
SE3	418,1	690,4	265,4	-39,4	57,5
SE4	659,1	780,1	281,8	-15,5	133,9
Finland	531,7	671,4	370,4	-20,8	43,5
Jylland	775,6	978,1	277,5	-20,7	179,5
Sjælland	737,8	882,1	285,1	-16,4	158,8
Estland	997,5	917,7	414,0	8,7	140,9
System	373,8	516,7	191,0	-27,7	95,7
Nederland	1463,3	1501,0	410,2	-2,5	256,8
Tyskland	1261,2	1079,9	365,1	16,8	245,5
Polen	999,1	880,2	562,4	13,5	77,7
Storbritannia	1793,5	1900,6	511,2	-5,6	250,8

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

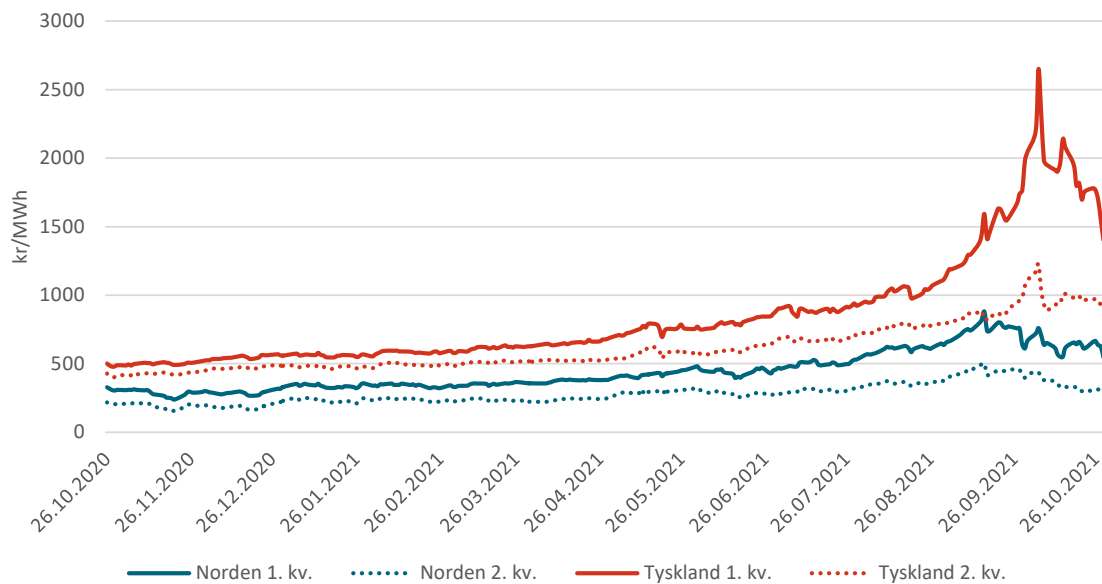


Terminmarknaden

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 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	468,7	646,8	-27,5
	Desember	532,2	661,3	-19,5
	1. kvartal 2022	544,4	610,4	-10,8
	2. kvartal 2022	302,0	293,1	3,0
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	1400,4	1754,8	-20,2
	2. kvartal 2022	909,6	965,8	-5,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	573,5	571,7	0,3
	Desember 2022	577,4	576,0	0,2

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



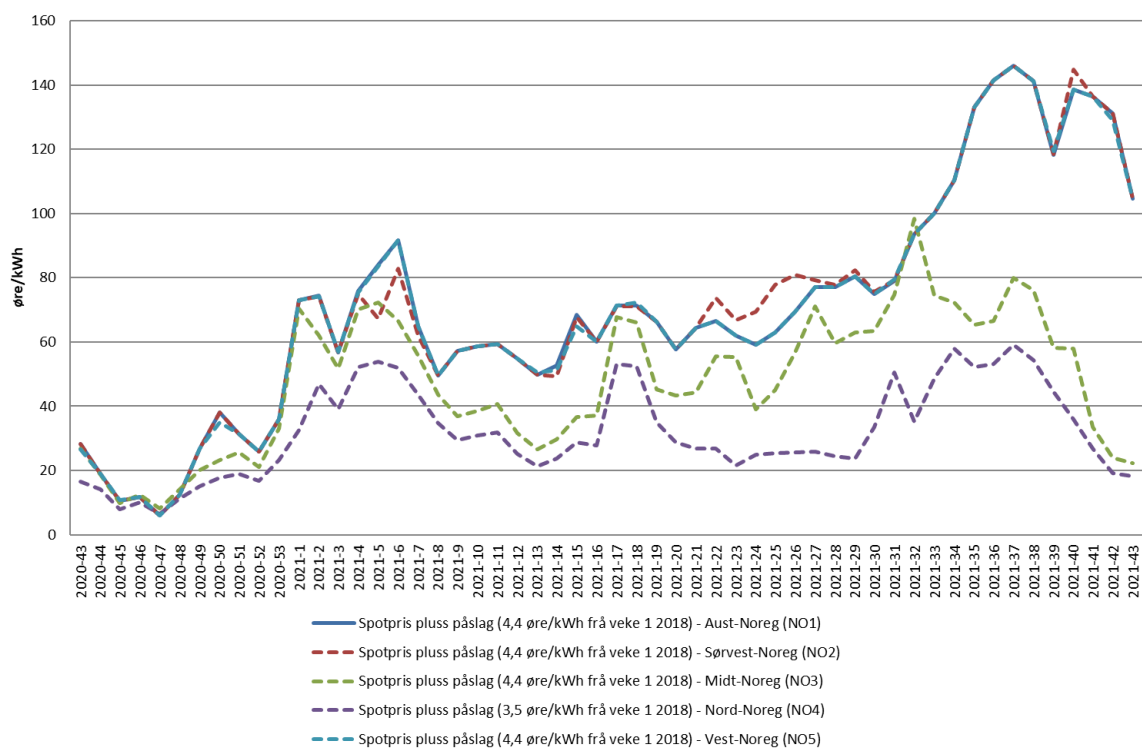
Sluttbrukarprisar

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 og NVE.

Øre/kWh		Veke 43 2021	Veke 42 2021	Veke 43 2020	Veke 43 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	127,5	126,3	33,3	56,8	1,2	94,2	70,7
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 43 2021	Veke 42 2021	Veke 43 2020	Veke 43 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	104,6	131,2	28,1	52	-26,6	76,5	52,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	104,6	131,2	28,1	52	-26,6	76,5	52,6
	Midt-Noreg (NO3)	22,4	23,9	26,9	50,6	-1,5	-4,5	-28,2
	Nord-Noreg (NO4)	18,2	19,2	16,6	40,3	-1	1,6	-22,1
	Vest-Noreg (NO5)	104,6	129,1	26,6	52	-24,5	78	52,6
Fastpriskontrakt		Veke 43 2021	Veke 42 2021	Veke 43 2020	Veke 43 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	98,6	99,4	39,5	58,7	-0,8	59,1	39,9
	3 år (snitt Noreg)	80,7	81,5	42,2	53,7	-0,8	38,5	27

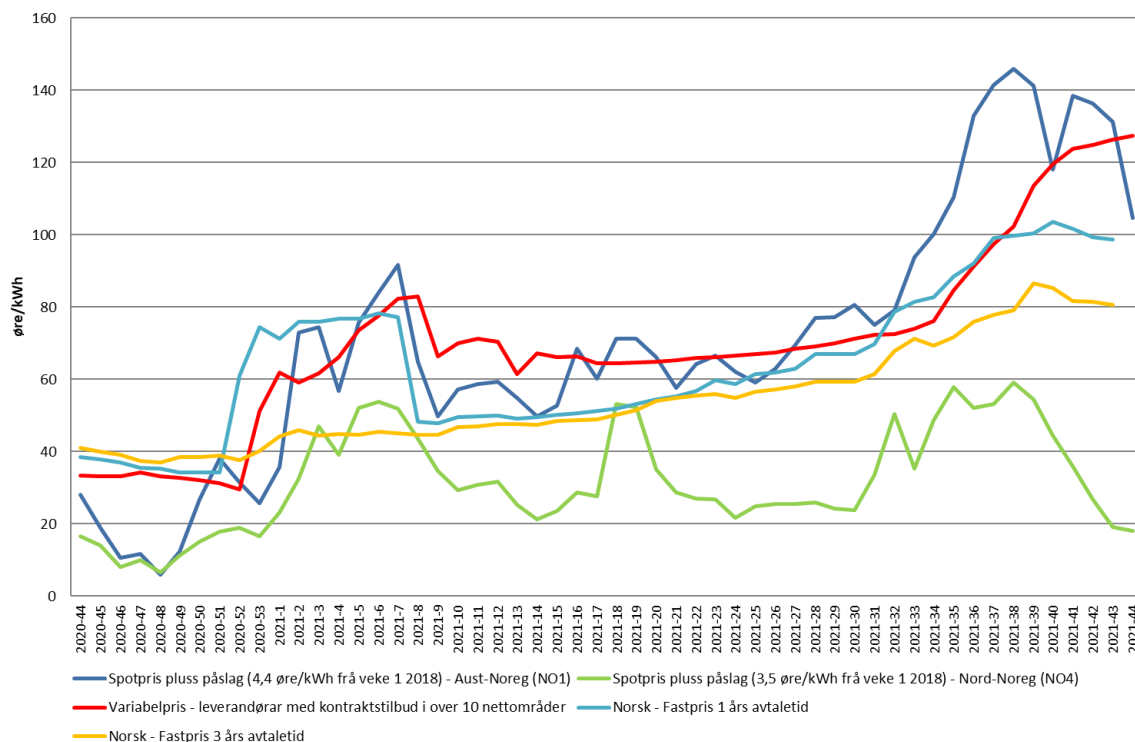
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* 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 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* 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.

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

*** 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.

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			Bereknastraumkost.veke 43 2021	Bereknastraumkost.veke 42 2021	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.hittil i 2021	Bereknastraumkost.veke 43 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Bereknastraumkost.veke 43 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	203	234	-31	6150	55	4731	101	1876
		20 000 kWh	407	469	-62	12300	109	9462	202	3752
		40 000 kWh	813	938	-124	24524	219	18852	404	7428
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	203	234	-31	6131	55	4713	101	1861
		20 000 kWh	407	469	-62	12262	109	9426	202	3722
		40 000 kWh	813	938	-124	24524	219	18852	404	7443
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	44	43	1	4094	52	2626	98	-103
		20 000 kWh	87	85	2	8188	104	5253	197	-207
		40 000 kWh	174	171	3	16376	209	10505	394	-413
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	35	34	1	2835	32	1703	78	-501
		20 000 kWh	71	68	2	5670	64	3406	157	-1002
		40 000 kWh	141	137	4	11340	129	6812	313	-2003
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	203	231	-27	6139	52	4728	101	1870
		20 000 kWh	407	461	-54	12277	103	9456	202	3739
		40 000 kWh	813	922	-109	24554	207	18911	404	7479
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh		255	232	22	6292	72	2807	116	889
	20 000 kWh		496	451	45	12012	130	5659	221	1703
	40 000 kWh		978	889	89	23453	244	11364	429	3331

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke finnes på [RMEs nettsider](#).

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	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 57
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-05	61 dagar	254	98-254	Link 32
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2021-10-07	2021-10-29	22 dagar	260	140-260	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2021-10-14	2021-11-05	22 dagar	300	100-300	Link 15
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2021-10-30	2021-11-01	2 dagar	160	160	Link 5
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-10-28	80 dagar	185	185	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-11-01	2021-11-03	2 dagar	310	310	Link 21
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2021-10-22	2021-10-25	3 dagar	160	160	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-15	231 dagar	310	310	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-11-05	198 dagar	160	0-160	Link 39
Unplanned	NO5	Østfold Energi AS	Borgund Kraftverk	2021-10-27	2021-11-10	14 dagar	210	210	Link 19
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2021-10-29	2021-11-09	11 dagar	500	250	Link 52
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-11-12	88 dagar	187	187	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-11-22	112 dagar	250	250	Link 53
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2021-10-19	2021-11-05	17 dagar	310	310	Link 54
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-22	235 dagar	190	190	Link 20

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

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 → DK1	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2500	1250	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2500	1250	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2500	1250	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-28	2021-11-04	7 dagar	1000	0-600	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-27	2021-11-02	6 dagar	1000	0-400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-25	2021-10-29	4 dagar	1000	0-400	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-25	2021-11-11	17 dagar	1000	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-12	2021-11-03	21 dagar	1000	0-600	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-25	2021-10-29	4 dagar	1000	0-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	1000	0-800	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	1000	0-600	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-05	2021-10-29	24 dagar	1000	0-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-25	2021-10-27	2 dagar	1000	400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-29	25 dagar	1000	0-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2500	2000	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2500	2000	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2500	2000	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → NL	2021-10-25	2021-10-29	4 dagar	700	700	Link 7
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-10-26	2021-10-28	2 dagar	1632	0-282	Link 65
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-28	2021-11-04	7 dagar	985	336-921	Link 11

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-27	2021-11-02	6 dagar	985	336-400	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-25	2021-10-29	4 dagar	985	336-400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-12	2021-11-03	21 dagar	985	336-921	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-25	2021-10-29	4 dagar	985	336-400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-25	2021-11-11	17 dagar	985	336-921	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	985	336-921	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	985	336-985	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-05	2021-10-29	24 dagar	985	336-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-25	2021-10-27	2 dagar	985	400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-29	25 dagar	985	336-400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-10-25	2021-11-10	16 dagar	320	320	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE1	2021-10-21	2021-10-27	6 dagar	1100	800	Link 16
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE1	2021-10-07	2021-10-27	20 dagar	1100	0-800	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	1200	1000	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800	Link 18
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 66
Planned	Energinet	NL → DK1	2021-10-25	2021-10-29	4 dagar	700	700	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2145	200	Link 3
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-10-26	2021-10-28	2 dagar	1632	0-282	Link 65
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 72
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 66
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	500	350	Link 3

Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-10-30	2021-11-05	5 dagar	1200	800	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-10-26	2021-10-30	4 dagar	1200	800-900	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-10-30	2021-11-05	5 dagar	700	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-10-26	2021-10-30	4 dagar	700	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-10-30	2021-11-05	5 dagar	250	150-250	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-10-26	2021-10-30	4 dagar	250	150	Link 3
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2021-10-21	2021-10-27	6 dagar	1500	1100	Link 16
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2021-10-07	2021-10-27	20 dagar	1500	300-1100	Link 64
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-10-30	2021-11-05	5 dagar	600	350	Link 2
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-10-26	2021-10-30	4 dagar	600	350	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	3300	100	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	3300	400	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-10-30	2021-11-05	5 dagar	1000	300	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	1000	300	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-10-30	2021-11-05	5 dagar	300	100-300	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-10-26	2021-10-30	4 dagar	300	100	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	7300	1500-1800	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	7300	500	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	715	214-355	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	2095	1495-1745	Link 1
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-10-25	2021-10-30	5 dagar	2095	200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1345	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-10-22	2021-11-18	27 dagar	6200	1800	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-10	79 dagar	6200	800	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-LU	2021-10-09	2021-11-10	32 dagar	615	115-215	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-10-09	2021-11-10	32 dagar	1300	200-300	Link 17

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 71