

Kraftsituasjonen veke 41, 2021

Auke i norsk forbruk

I veke 41 auka forbruket i Noreg med elleve prosent. Auken har samanheng med kaldare vêr og høgare forbruk til oppvarming. Tilsvarande forbruksnivå for ei veke har det ikkje vore i Noreg sidan i vår.

Vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg var 23 øre/kWh, ein nedgang på høvesvis 45 prosent for Midt-Noreg (NO3) og 28 prosent for Nord-Noreg (NO4), samanlikna med veke 40. Vekeprisen sør i Noreg (NO1, NO2, NO5) var 105 øre/kWh. Det har i store delar av året vore ein prisforskjell mellom sør og nord i Noreg. Førre veke auka prisforskjellen ytterlegare, hovudsakleg på grunn av reduksjon av kraftprisen i nord.

Kraftprisane i heile landet vart noko redusert gjennom veka. Høg vindkraftproduksjon ga tidvis import av rimeleg kraft frå Sverige og kontinentet.

Vassmagasinstatistikk

Framleis auke i fyllingsgrada. Ved utgangen av veke 41 var fyllingsgrada i norske magasin 67,5 prosent. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga opp med 1,0 prosenteiningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt for åra 2001-2020 er 82,9 prosent.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 83,0 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 56,9 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 41 var temperaturen 1-3 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 42 er det venta 0-1 grad under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og om lag 6 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 41 var tilsiget på 3,4 TWh, som er 35 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 42 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh som er 18 prosent over vekegjennomsnittet.

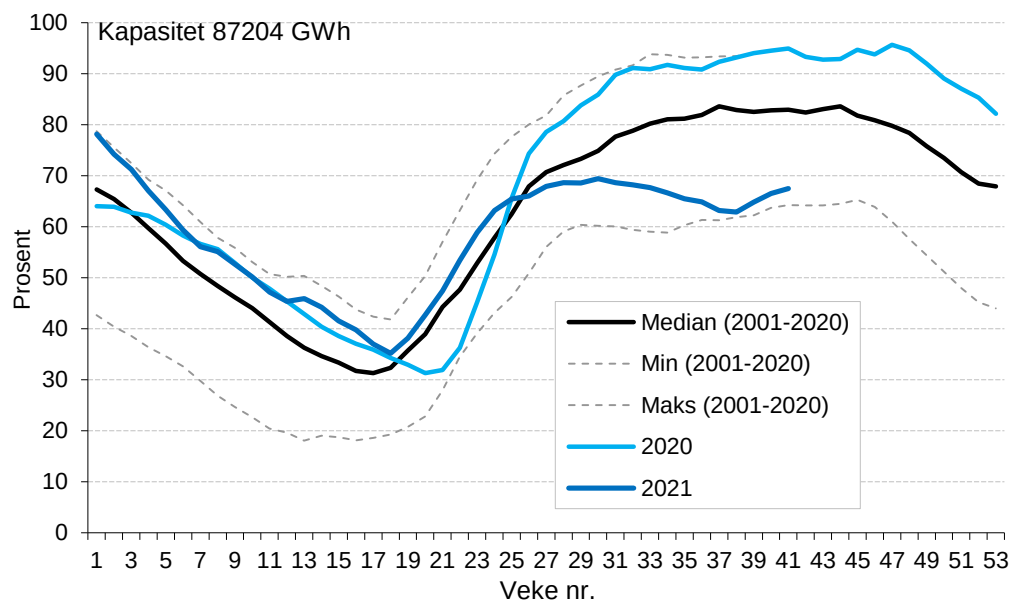
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

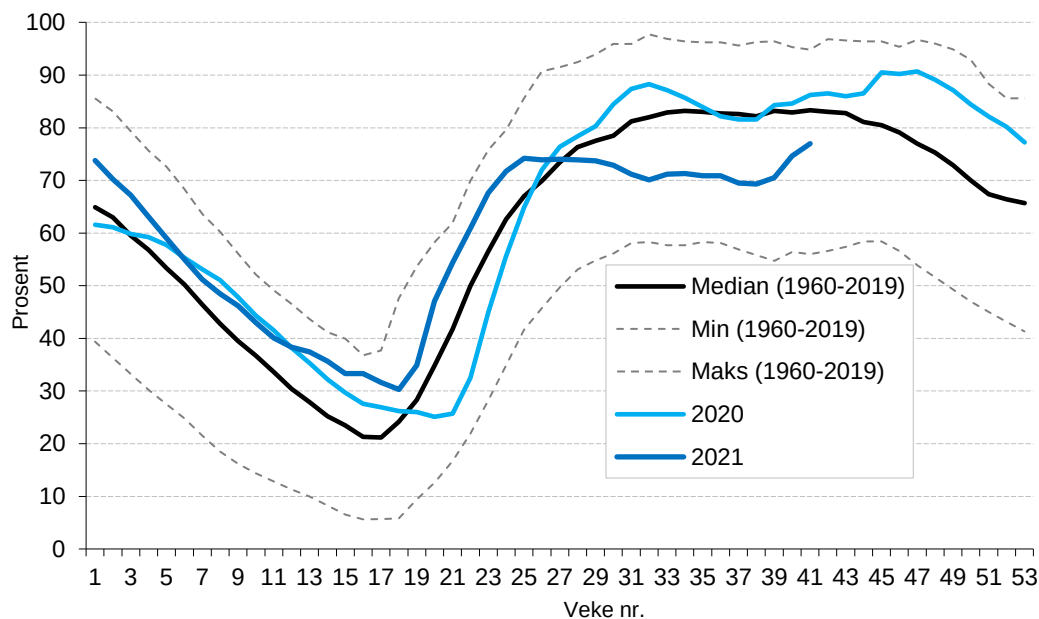
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 41 2021	Veke 40 2021	Veke 41 2020	Median veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	67,5	66,5	94,9	82,9	1,0	-27,4	-15,4
NO1	80,3	80,7	98,8	89,0	-0,4	-18,5	-8,7
NO2	56,9	56,4	96,0	83,8	0,5	-39,1	-26,9
NO3	74,4	71,1	93,8	83,3	3,3	-19,4	-8,9
NO4	83,0	82,2	92,7	82,0	0,7	-9,7	1,0
NO5	62,7	61,1	94,7	86,3	1,7	-32,0	-23,5
Sverige	70,5	74,6	86,2	83,3	-4,1	-15,7	-12,8

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

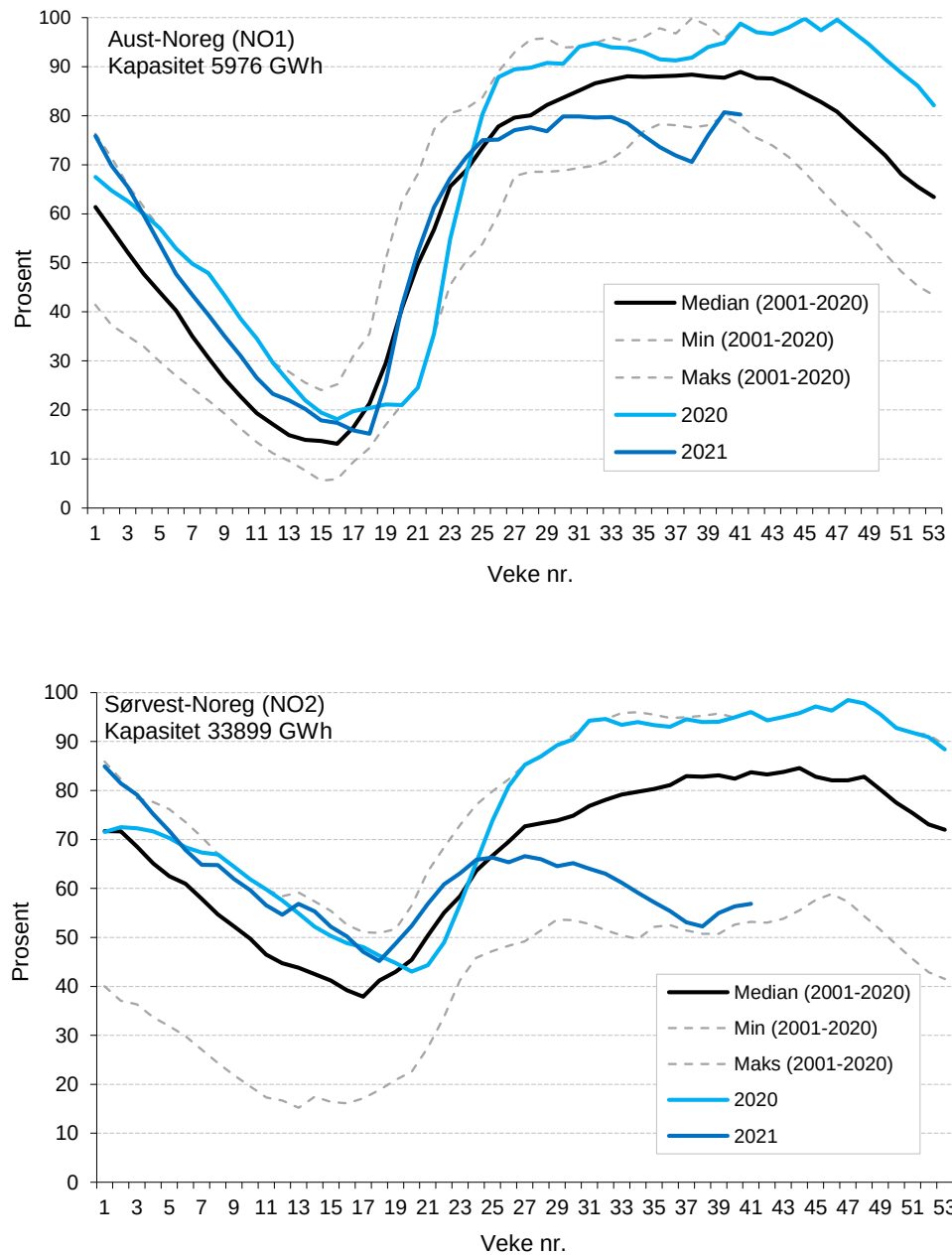
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

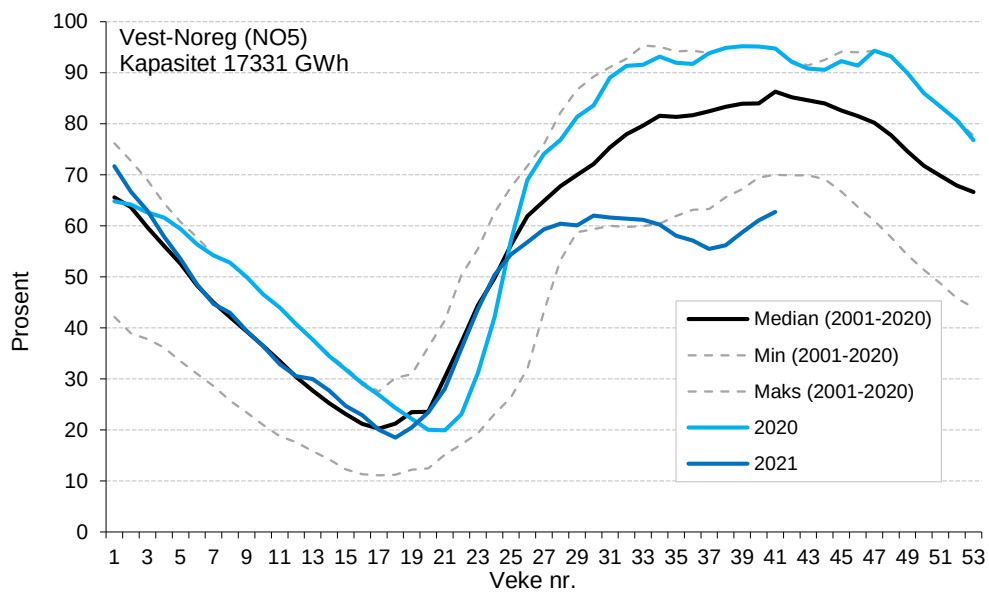
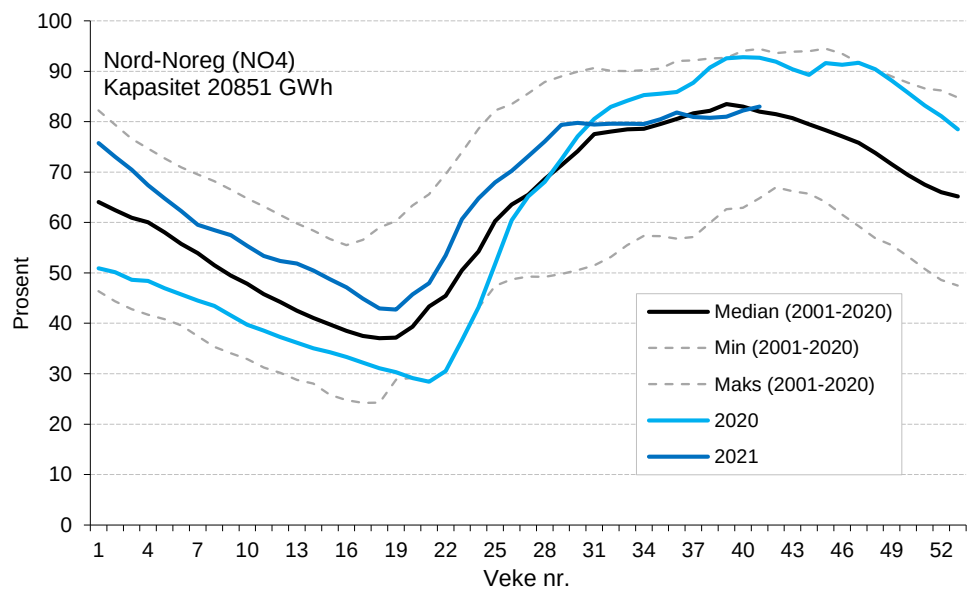
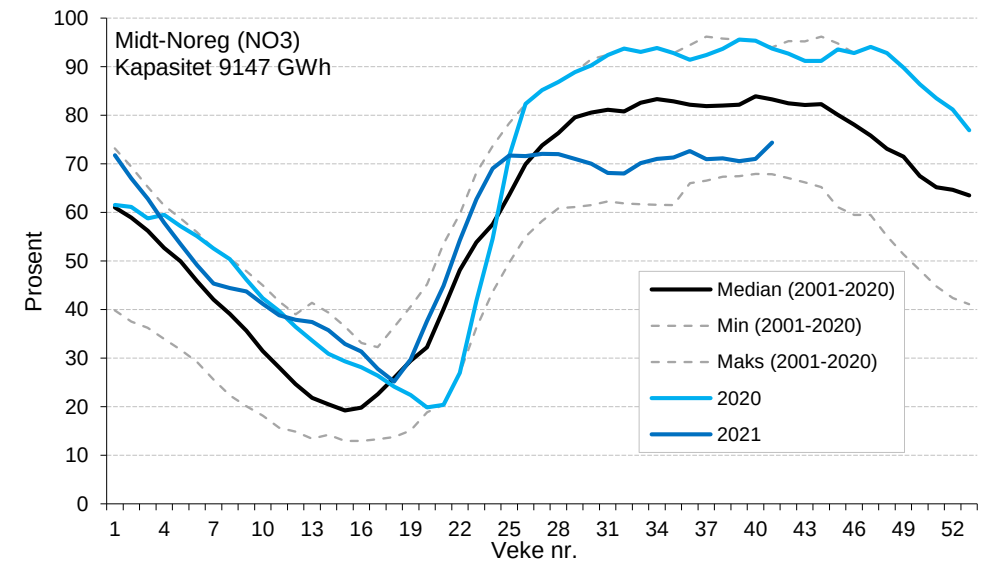


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 41 2021	Veke 41 Gjennomsnitt	Veke 41 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,4	2,5	3,3	0,1	135
Nedbør	4,8	3,2	2,3	2,5	150

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

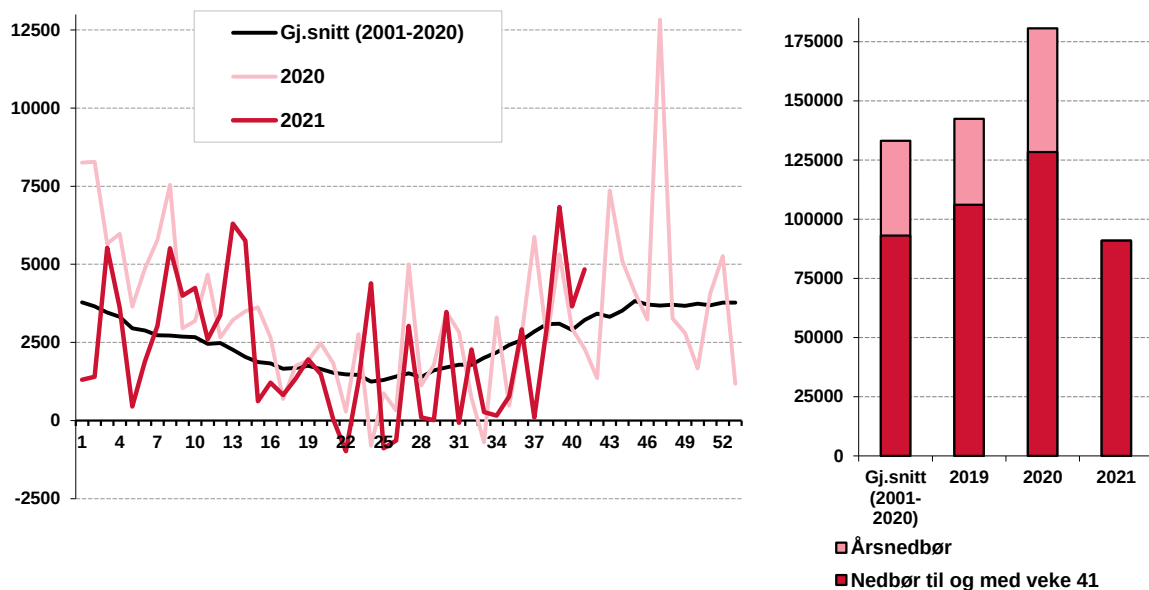
TWh	Veke 1-41 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	97,5	113,2	-15,7
Nedbør	90,9	93,1	-2,2

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

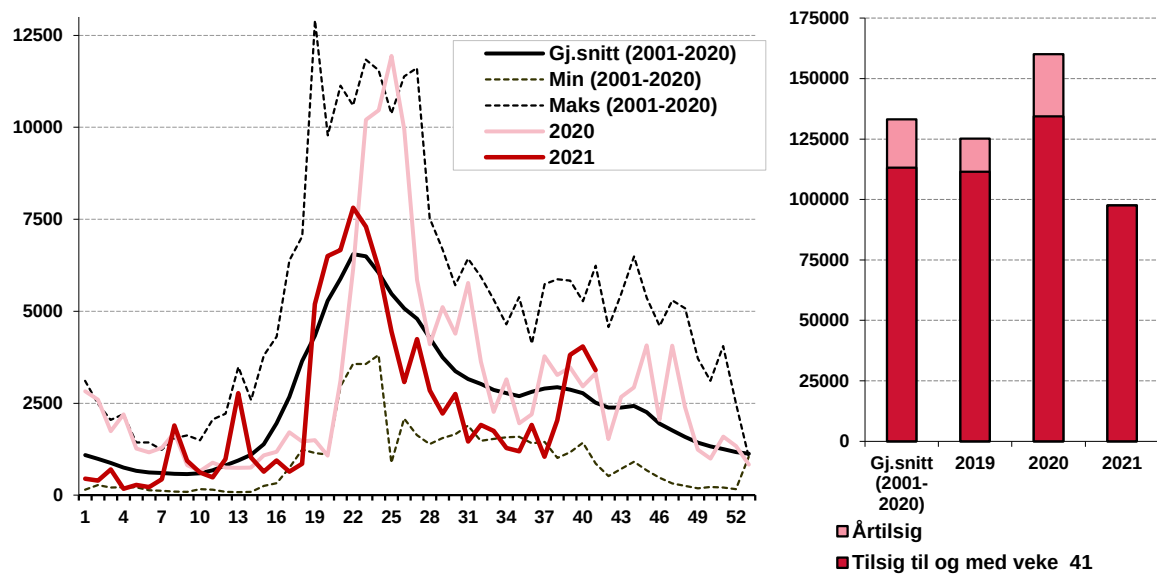
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,8	118
Nedbør	4,1	119

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

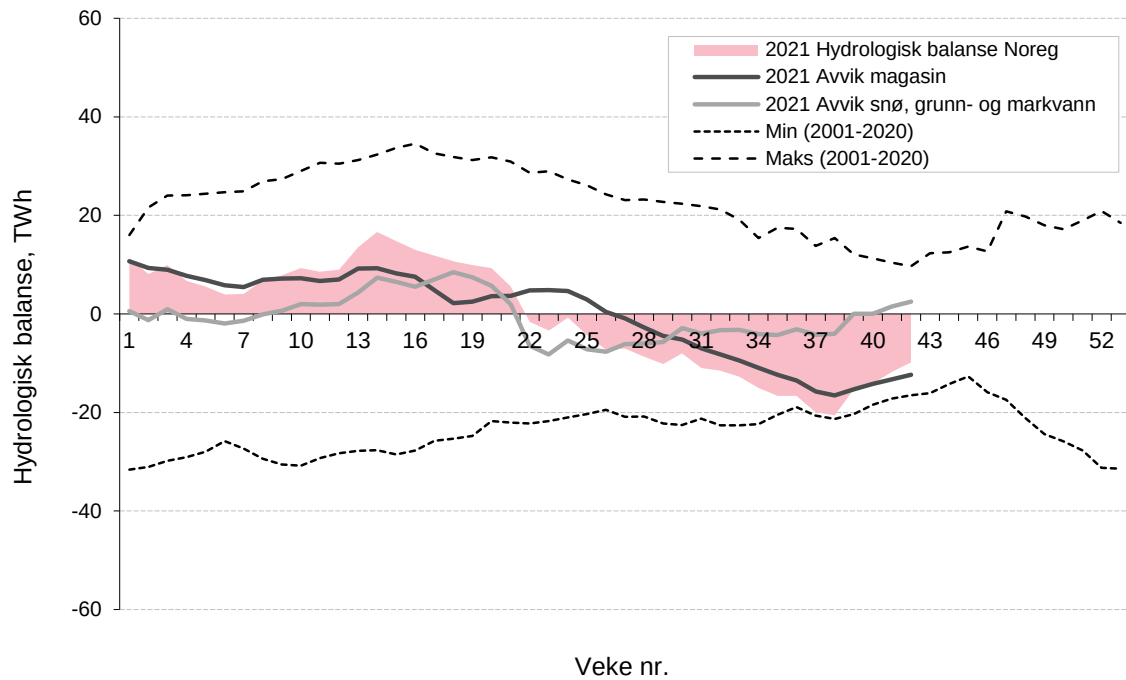
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



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

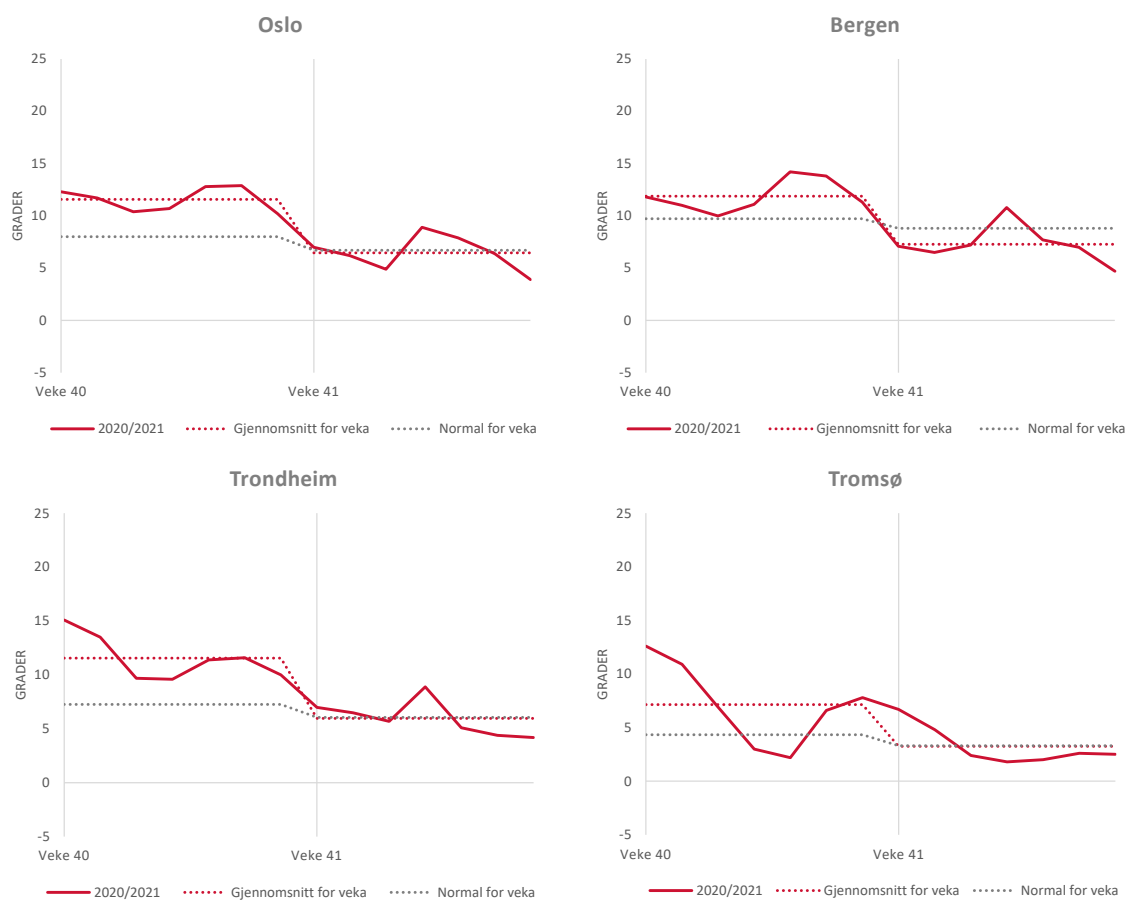


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 41 2021	Anslag veke 42 2021
Avvik magasin	-13,3	-12,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,5	2,5
Hydrologisk balanse	-11,8	-9,8

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



Produksjon, forbruk og utveksling

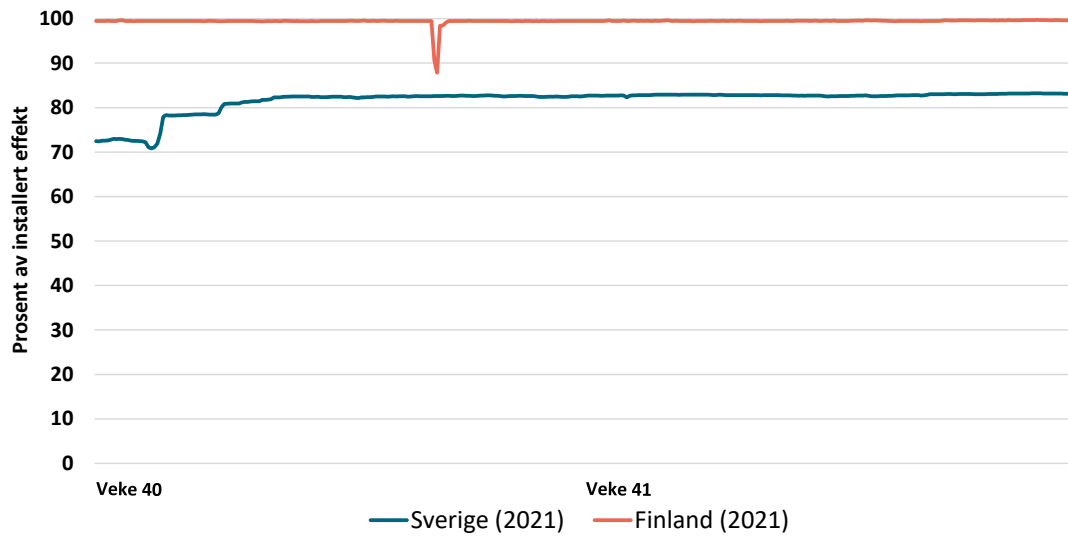
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 823	2 825	-1	0 %
NO1	444	467	-22	-5 %
NO2	960	971	-11	-1 %
NO3	510	476	34	7 %
NO4	336	408	-72	-18 %
NO5	573	503	70	14 %
Sverige	3 247	2 899	347	12 %
SE1	456	392	65	17 %
SE2	1 063	961	103	11 %
SE3	1 554	1 439	115	8 %
SE4	173	108	65	61 %
Danmark	682	497	185	37 %
Jylland	436	308	128	42 %
Sjælland	246	189	57	30 %
Finland	1 342	1 262	81	6 %
Norden	8 095	7 483	612	8 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 531	2 289	242	11 %
NO1	648	567	81	14 %
NO2	693	639	54	9 %
NO3	529	481	48	10 %
NO4	337	305	32	11 %
NO5	323	297	27	9 %
Sverige	2 522	2 306	216	9 %
SE1	191	172	19	11 %
SE2	264	230	34	15 %
SE3	1 627	1 483	144	10 %
SE4	441	421	19	5 %
Danmark	662	660	2	0 %
Jylland	404	409	-5	-1 %
Sjælland	258	251	7	3 %
Finland	1 547	1 462	84	6 %
Norden	7 262	6 717	545	8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	293	536	-243	
Sverige	725	593	132	
Danmark	20	-163	183	
Finland	-204	-201	-4	
Norden	833	765	68	

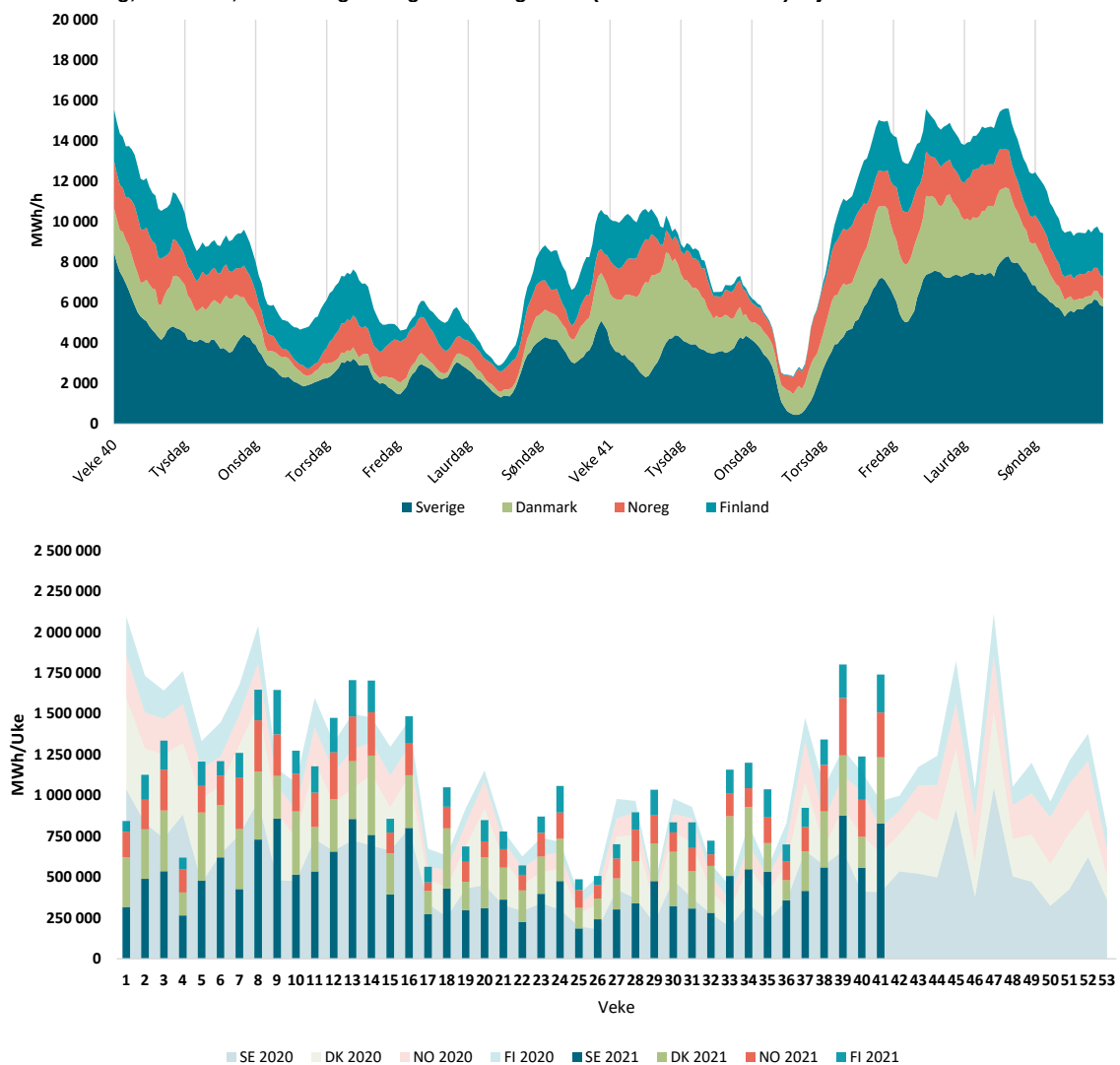
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

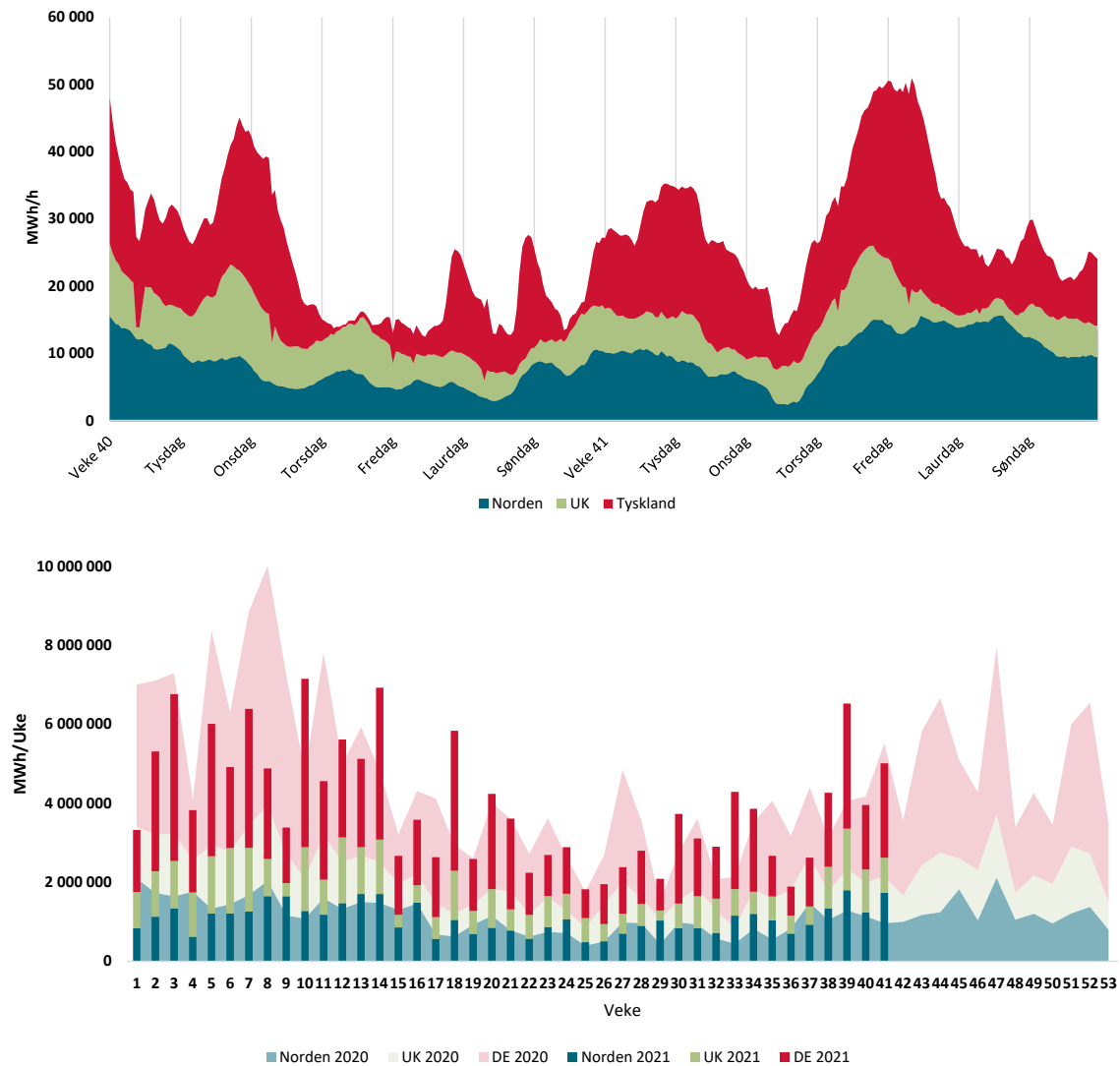
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

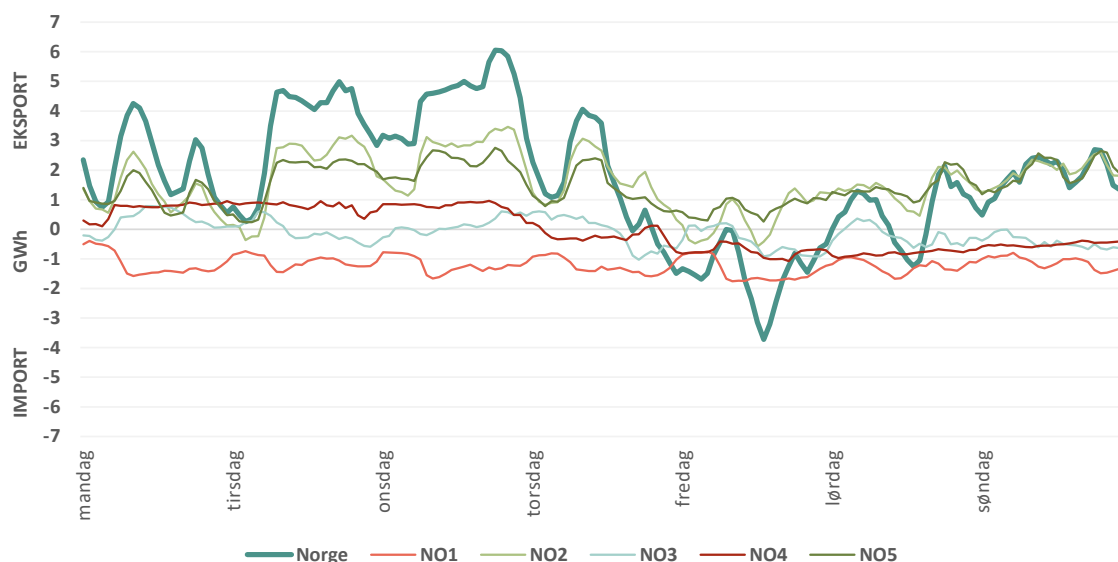
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	120,4	117,8	2,2	2,6
Forbruk	107,0	102,4	4,3	4,6
Nettoeksport	13,4	15,3		-1,9

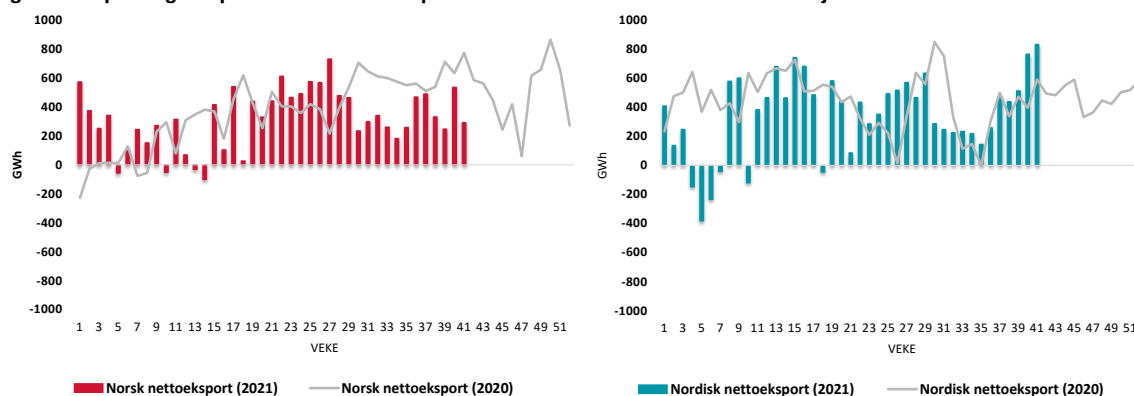
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	322,1	311,6	3,3	10,5
Forbruk	307,4	293,0	4,7	14,4
Nettoeksport	14,7	18,6		-3,9

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 oppgjewe tal for fysisk flyt.

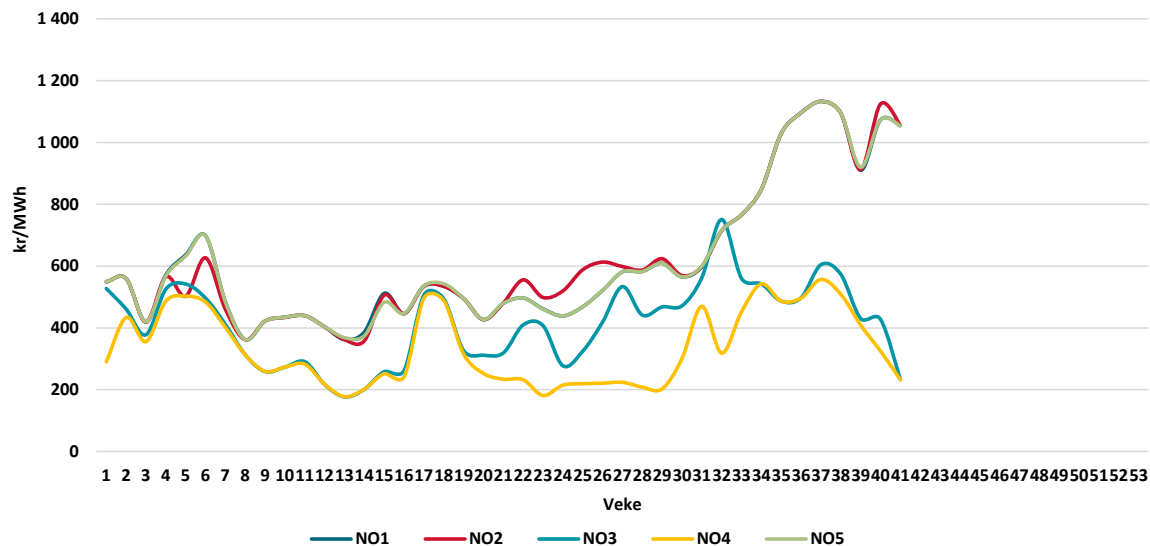
Kraftprisar

Engrosmarknaden

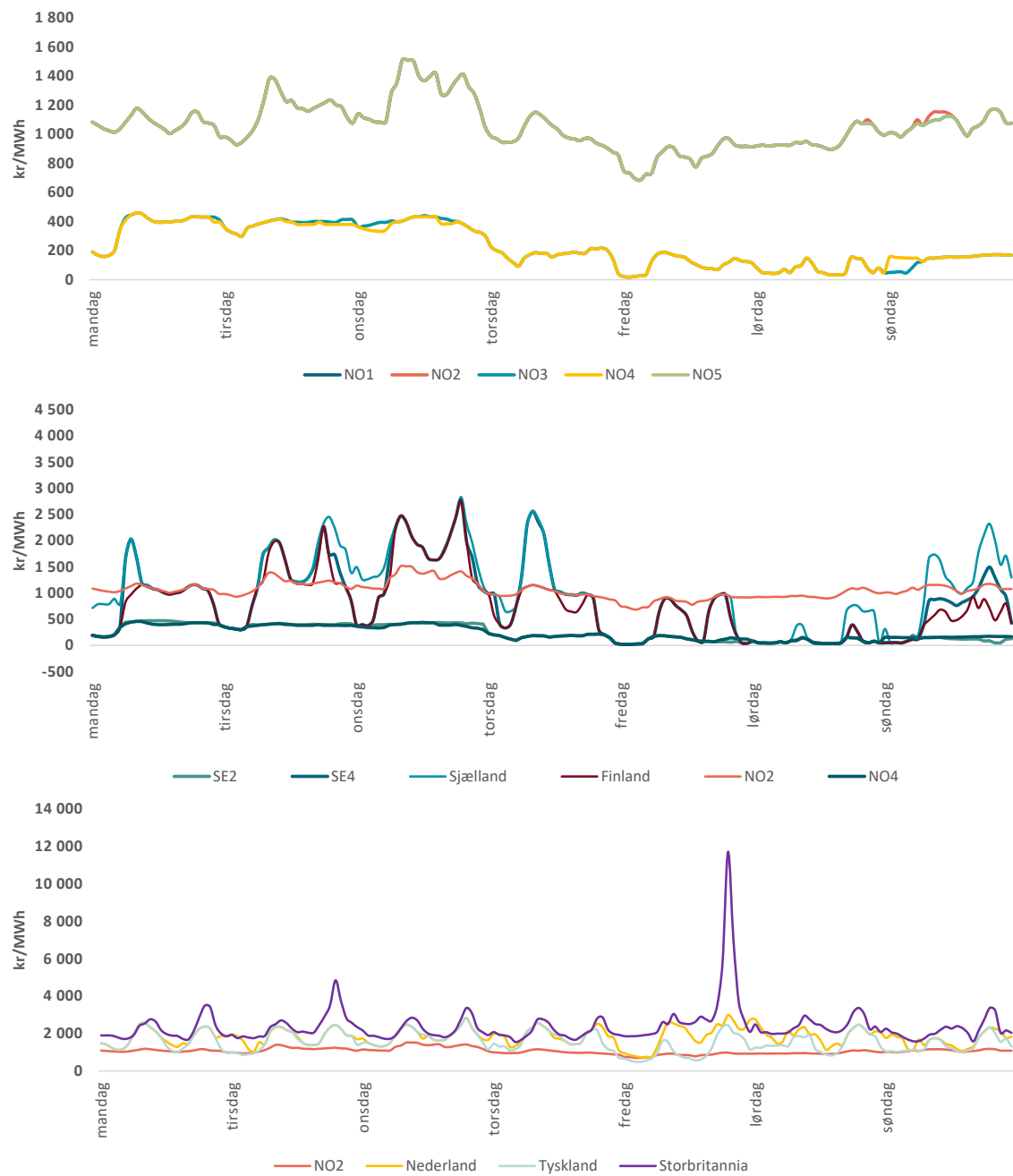
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2021)	Veke 41 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1054,6	1072,9	103,6	-1,7	918,0
NO2	1056,0	1123,5	103,6	-6,0	919,4
NO3	233,7	428,1	97,6	-45,4	139,5
NO4	233,0	324,8	74,4	-28,3	213,1
NO5	1054,6	1072,9	99,4	-1,7	961,3
SE1	232,7	437,7	247,4	-46,8	-6,0
SE2	232,7	437,7	247,4	-46,8	-6,0
SE3	779,0	736,1	250,3	5,8	211,2
SE4	848,3	1293,5	310,5	-34,4	173,2
Finland	741,6	709,6	364,5	4,5	103,5
Jylland	1249,3	1795,9	307,0	-30,4	306,9
Sjælland	1016,5	1802,3	311,5	-43,6	226,3
Estland	1113,8	1280,3	379,1	-13,0	193,8
System	610,9	807,1	149,9	-24,3	307,6
Nederland	1825,1	1858,3	396,6	-1,8	360,2
Tyskland	1554,4	1835,5	367,8	-15,3	322,6
Polen	1105,0	1160,4	590,5	-4,8	87,1
Storbritannia	2381,3	2408,6	513,2	-1,1	364,0

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

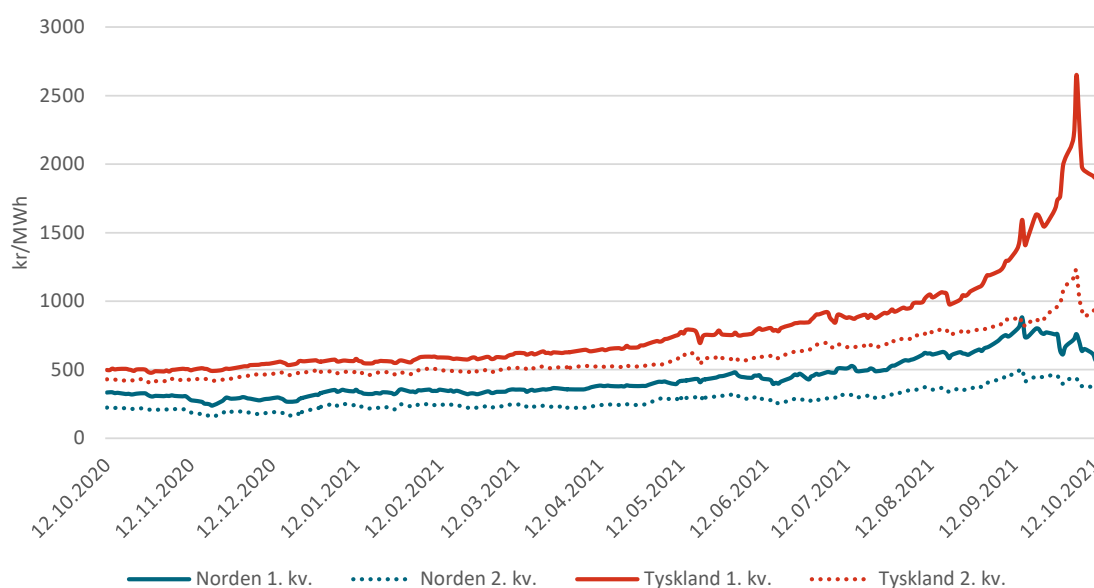


Terminmarknaden

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 41	Veke 40	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	642,1	749,0	-14,3
	Desember	647,4	731,6	-11,5
	1. kvartal 2022	617,9	651,0	-5,1
	2. kvartal 2022	330,2	385,0	-14,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	2073,7	1951,5	6,3
	2. kvartal 2022	1008,6	888,5	13,5
CO2 (kr/tonn)	Desember 2021	571,4	577,7	-1,1
	Desember 2022	574,9	582,5	-1,3

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



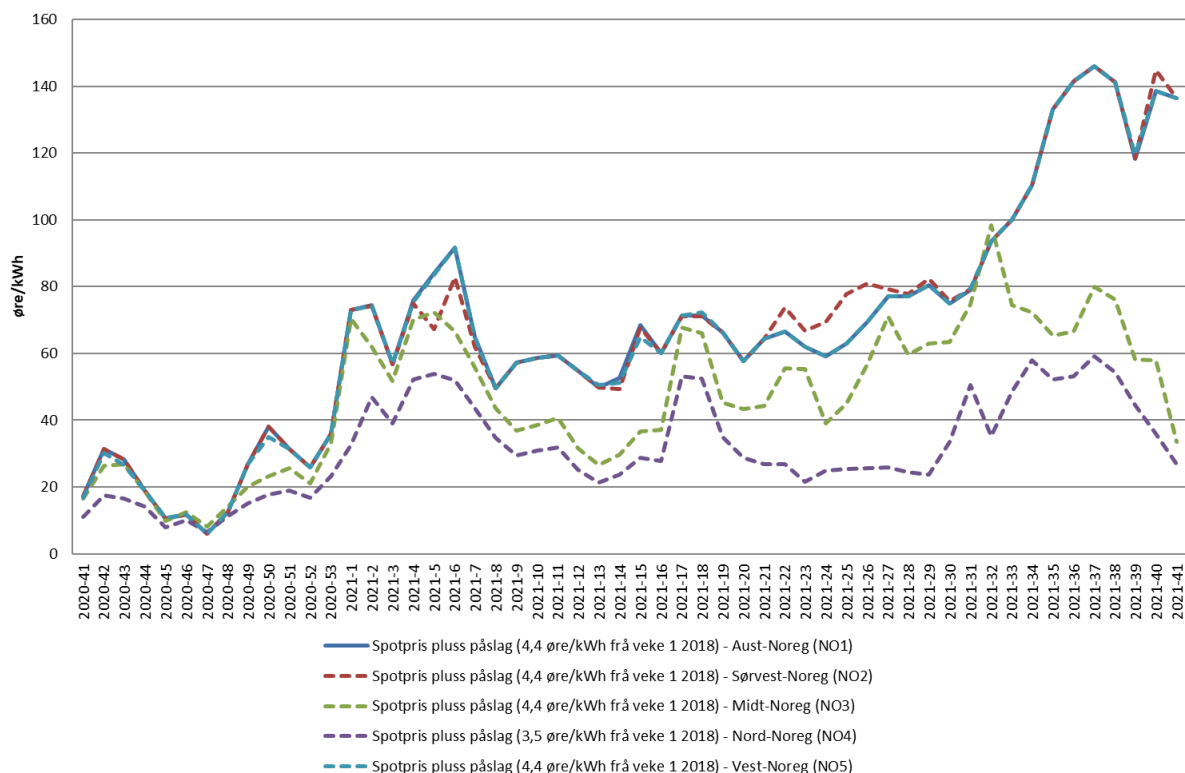
Sluttbrukarprisar

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 41 2021	Veke 40 2021	Veke 41 2020	Veke 41 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	124,8	123,8	33,3	56,7	1,0	91,5	68,1
		Veke 41 2021	Veke 40 2021	Veke 41 2020	Veke 41 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	136,3	138,5	17,4	49,8	-2,2	118,9	86,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	136,5	144,8	17,4	49,8	-8,3	119,1	86,7
	Midt-Noreg (NO3)	33,6	57,9	16,6	49,5	-24,3	17	-15,9
	Nord-Noreg (NO4)	26,8	36	11	39,6	-9,2	15,8	-12,8
	Vest-Noreg (NO5)	136,3	138,5	16,8	49,8	-2,2	119,5	86,5
Fastpriskontrakt		Veke 41 2021	Veke 40 2021	Veke 41 2020	Veke 41 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	101,7	103,5	41	58,7	-1,8	60,7	43
	3 år (snitt Noreg)	81,7	85,4	43,4	52,6	-3,7	38,3	29,1

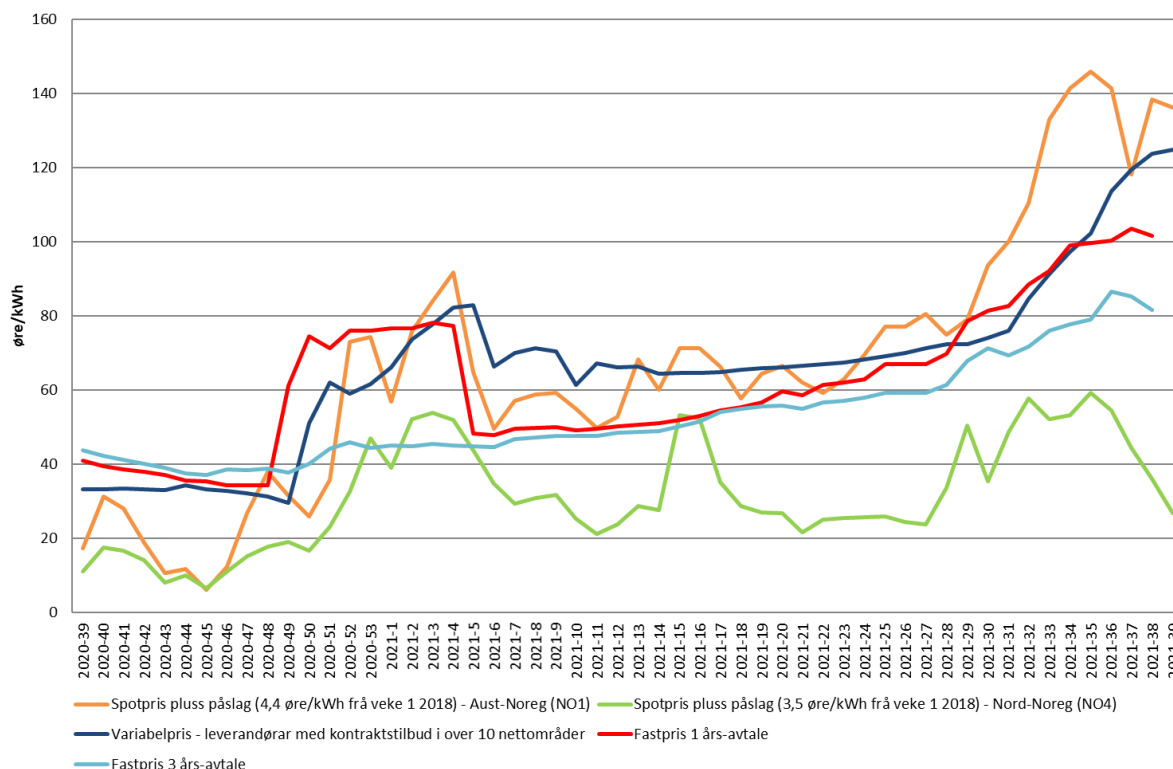
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 nettlege** 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 41 2021	Berekna straumkost. veke 40 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 41 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 41 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	231	221	10	5712	29	4404	84	1629
		20 000 kWh	461	441	20	11425	59	8807	169	3257
		40 000 kWh	924	923	1	22773	117	17543	337	6437
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	231	231	0	5693	29	4386	84	1613
		20 000 kWh	462	462	0	11387	59	8772	169	3226
		40 000 kWh	924	923	1	22773	117	17543	337	6452
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	57	92	-35	4008	28	2639	84	1
		20 000 kWh	114	185	-71	8015	56	5279	167	1
		40 000 kWh	228	369	-142	16031	112	10558	335	2
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	45	57	-12	2765	19	1697	67	-419
		20 000 kWh	91	115	-24	5531	37	3394	134	-839
		40 000 kWh	182	229	-48	11062	74	6788	268	-1677
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	231	221	10	5705	28	4400	84	1626
		20 000 kWh	461	441	20	11409	57	8799	169	3252
		40 000 kWh	923	883	40	22818	114	17598	337	6504
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	218	204	14	5805	64	2459	102	625
		20 000 kWh	422	394	28	11065	113	4960	192	1179
		40 000 kWh	831	776	55	21586	211	9963	372	2286

* 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 nettlege 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-09-28	2021-10-13	15 dagar	412	412	Link 31
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 50
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-10-10	2021-10-16	6 dagar	260	260	Link 19
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-05	61 dagar	254	98-254	Link 39
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2021-10-07	2021-10-25	17 dagar	260	240-260	Link 43
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	480	240	Link 44
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-20	46 dagar	240	240	Link 27
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2021-10-14	2021-11-05	22 dagar	300	300	Link 28
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-10-08	2021-10-13	5 dagar	320	320	Link 29
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-10-22	184 dagar	160	0-160	Link 48
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-10-22	74 dagar	185	185	Link 49
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-22	60 dagar	160	160	Link 60
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-03	219 dagar	310	310	Link 68
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2021-10-18	2021-10-20	2 dagar	293	293	Link 33
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-11-22	112 dagar	250	250	Link 24
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2021-10-11	2021-10-14	3 dagar	310	310	Link 25
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2021-10-19	2021-11-05	17 dagar	310	310	Link 26
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-29	74 dagar	187	187	Link 45
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-12	50 dagar	440	440	Link 42
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2021-09-20	2021-10-19	29 dagar	260	260	Link 16

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

Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2021-09-12	2021-10-20	38 dagar	1167	1167	Link 17
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 79
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2021-09-18	2021-10-20	32 dagar	335	335	Link 15
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-09-18	2021-10-15	27 dagar	335	335	Link 65

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-12	2021-11-03	21 dagar	1000	0-600	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	1000	0-800	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	1000	0-600	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-12	2021-11-03	21 dagar	985	336-921	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-11-12	39 dagar	985	336-921	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	985	336-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	7300	1500-1700	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	3300	100	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	2095	1495-1695	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-10-04	2021-11-18	45 dagar	715	214-355	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	700	600	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	7300	300	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	3300	1100	Link 20

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2021-10-17	2021-10-24	7 dagar	600	100	Link 20
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	1632	679	Link 21
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	1632	679	Link 21
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-10-12	2021-10-15	3 dagar	3900	650-1200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	1200	500-700	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-10-07	2021-10-24	17 dagar	250	100	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-10-09	2021-11-03	25 dagar	1300	200	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-LU	2021-10-09	2021-11-03	25 dagar	615	115	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-05	2021-10-29	24 dagar	1000	0-400	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 52
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1345	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-11	2021-10-16	5 dagar	1000	400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-04	2021-10-29	25 dagar	1000	0-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-11	2021-10-16	5 dagar	985	400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-04	2021-10-29	25 dagar	985	336-400	Link 59
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	1632	679	Link 61
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	1632	679	Link 61
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE1	2021-10-07	2021-10-27	20 dagar	1100	0-800	Link 62
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2021-10-07	2021-10-27	20 dagar	1500	300-1100	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-15	2021-10-18	2 dagar	1000	400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-15	2021-10-18	2 dagar	985	400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	2500	1650	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-10-11	2021-10-15	4 dagar	2500	2000	Link 67

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2021-10-07	2021-10-20	13 dagar	1500	500	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-07	2021-10-20	13 dagar	3300	1400	Link 69
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 70
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-11	2021-10-21	10 dagar	1000	400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-11	2021-10-21	10 dagar	985	400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-11	2021-10-22	11 dagar	1000	400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-11	2021-10-22	11 dagar	985	400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 78
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 81
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 81

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 Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 80