

Kraftsituasjonen veke 49, 2022

Låge temperaturar, auke i forbruk og høg produksjon

Temperaturane sank i førre veke og kraftforbruket gjekk opp i heile landet. Det var også høg kraftproduksjon, og i Nord-Noreg (NO4) var produksjonen den høgaste for denne veka dei siste fem åra. Vestlandet (NO5) hadde den største auken i produksjon frå veka før, med ein auke på 11 prosent. Som i dei føregåande fire vekene, var det også førre veke høg nettoeksport frå Noreg. Magasinfyllinga gjekk ned med 3,4 prosenteiningar og ligg no 3,5 prosenteiningar under medianen.

Vekeprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var på 356 øre/kWh førre veke, ein auke på 16,5 prosent frå veka før. Prisane nord på kontinentet auka også, og var på om lag same nivå som i sørlege Noreg. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4), og i Nord-Sverige og Finland, fall prisane. Ein årsak til dette var ein tydeleg auke i vindkraftproduksjon i dei nordlege prisområda.

Vêr og hydrologi

I veke 49 var temperaturen omkring 7-8 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 3-4 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. Det er venta kjølig vêr også i veke 50, med temperaturar som er 6-8 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 49 er berekna tilsig 0,6 TWh, som er om lag 40 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 50 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh, eller 30 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

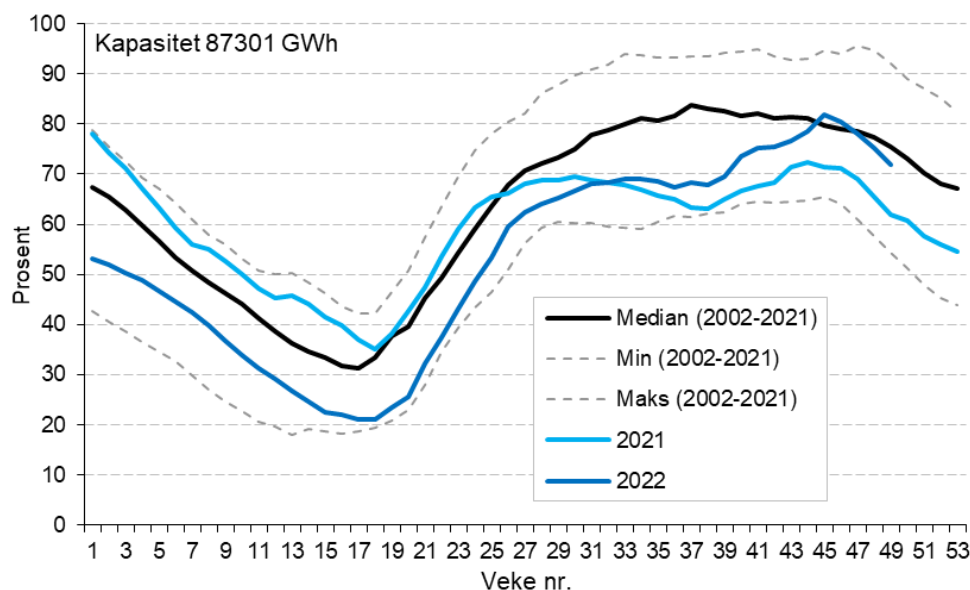
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

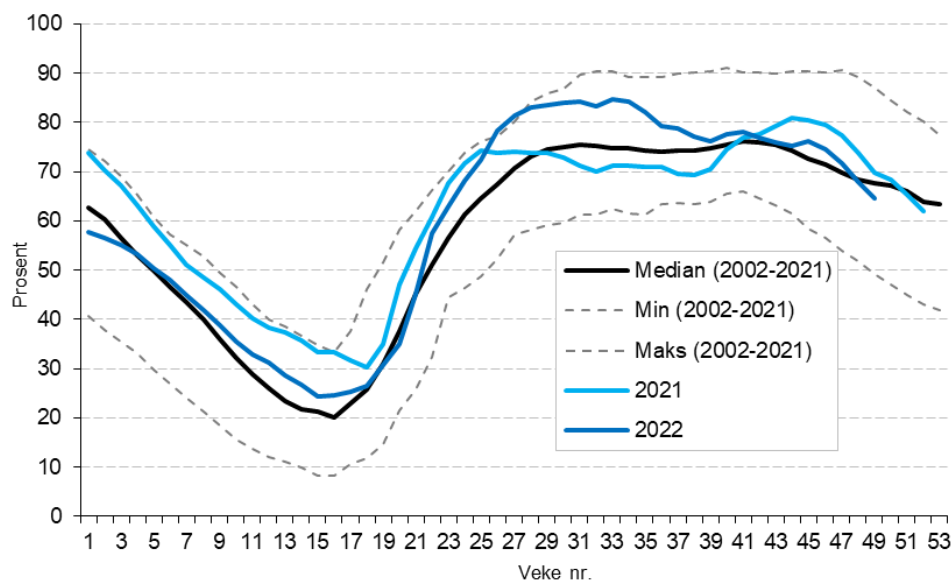
	Veke 49 2022	Veke 48 2022	Veke 49 2021	Median veke 49	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	71,9	75,3	61,9	75,3	-3,4	9,9	-3,5
NO1	75,9	80,9	64,4	74,4	-5,0	11,5	1,5
NO2	67,8	70,8	54,8	78,2	-3,0	13,0	-10,5
NO3	65,1	69,5	68,2	70,7	-4,4	-3,1	-5,7
NO4	76,3	78,8	75,5	71,6	-2,5	0,8	4,7
NO5	76,6	80,7	56,2	73,5	-4,2	20,4	3,0
Sverige	64,5	67,8	69,9	67,8	-3,3	-5,4	-3,3

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

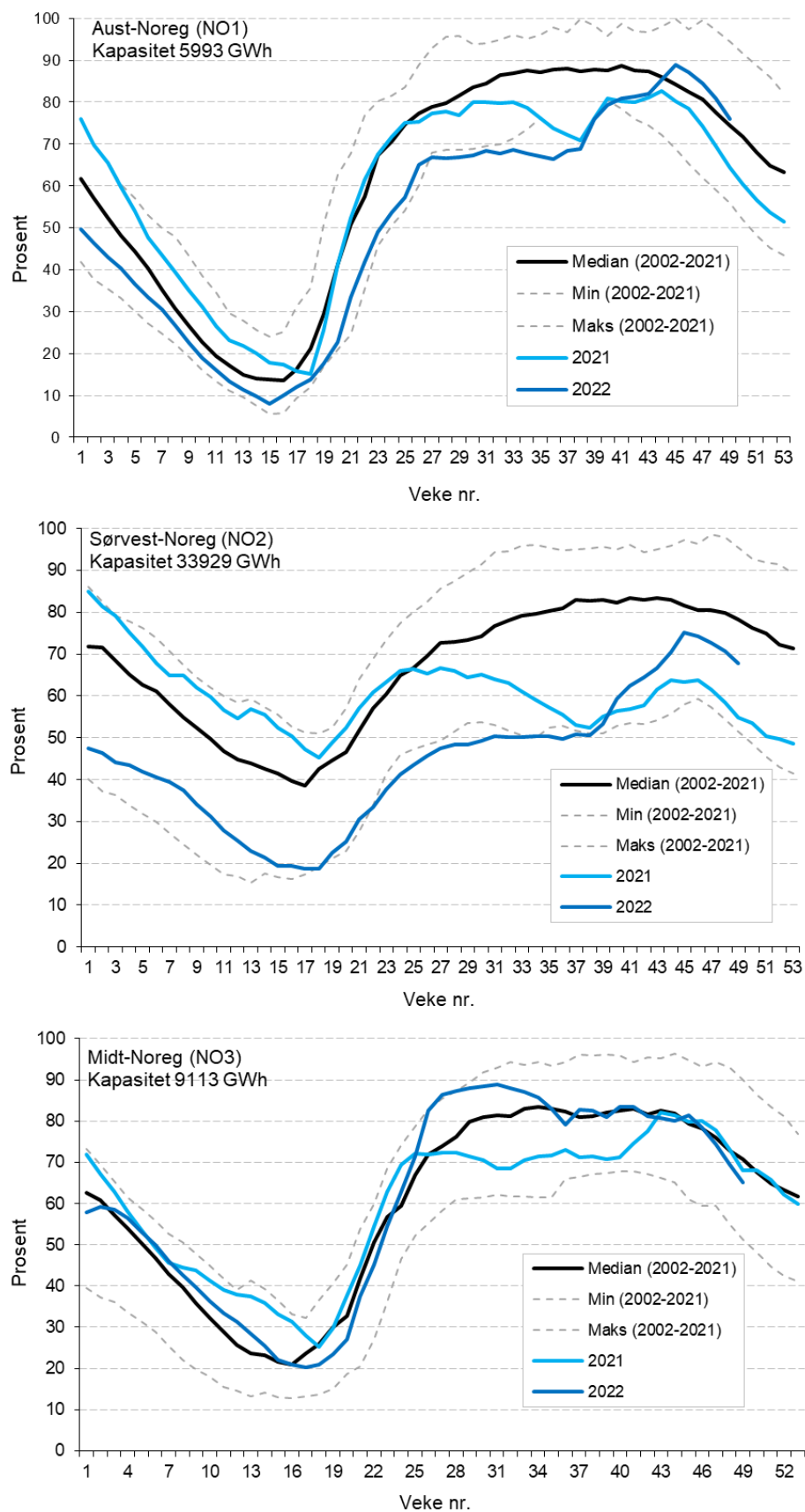
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

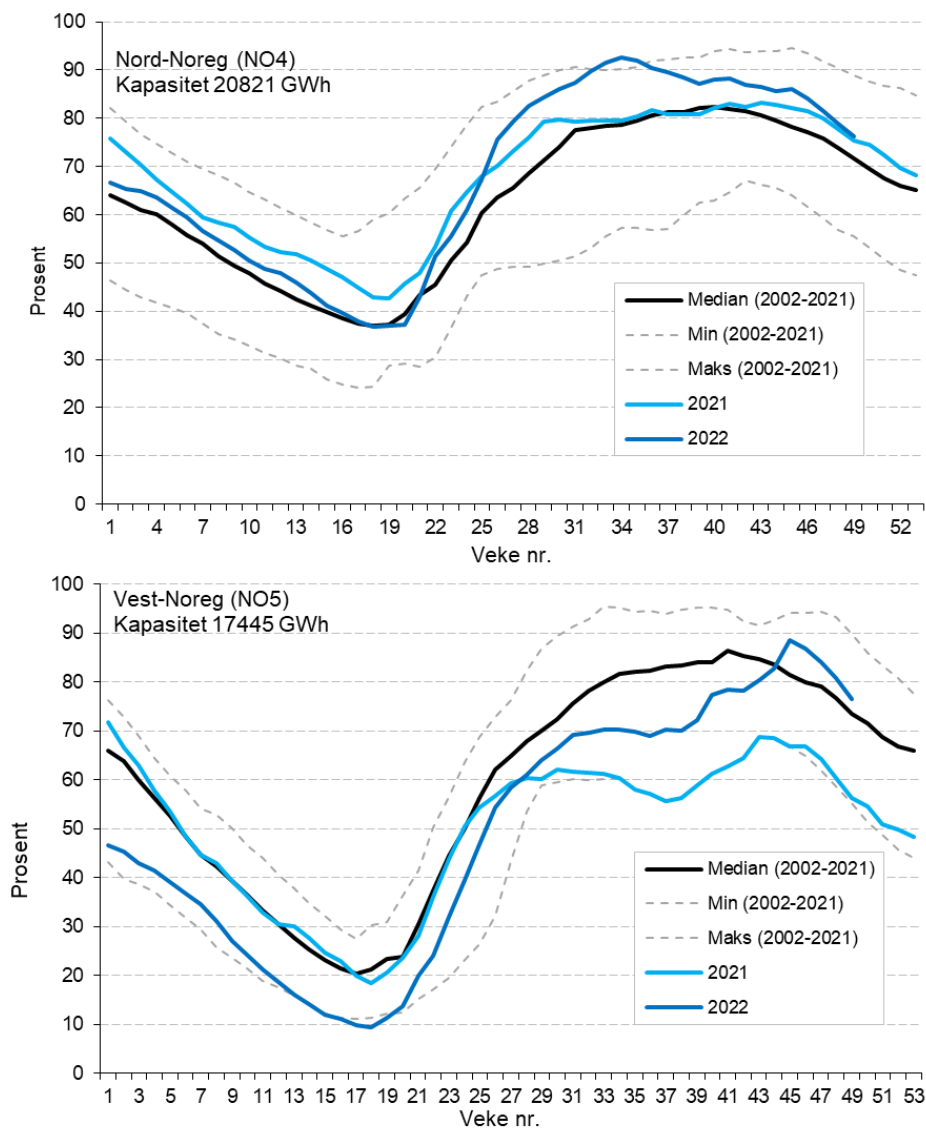


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 49 2022	Veke 49 Gjennomsnitt	Veke 49 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,6	1,5	0,5	0,1	38
Nedbør	1,1	3,7	1,1	0,0	31

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

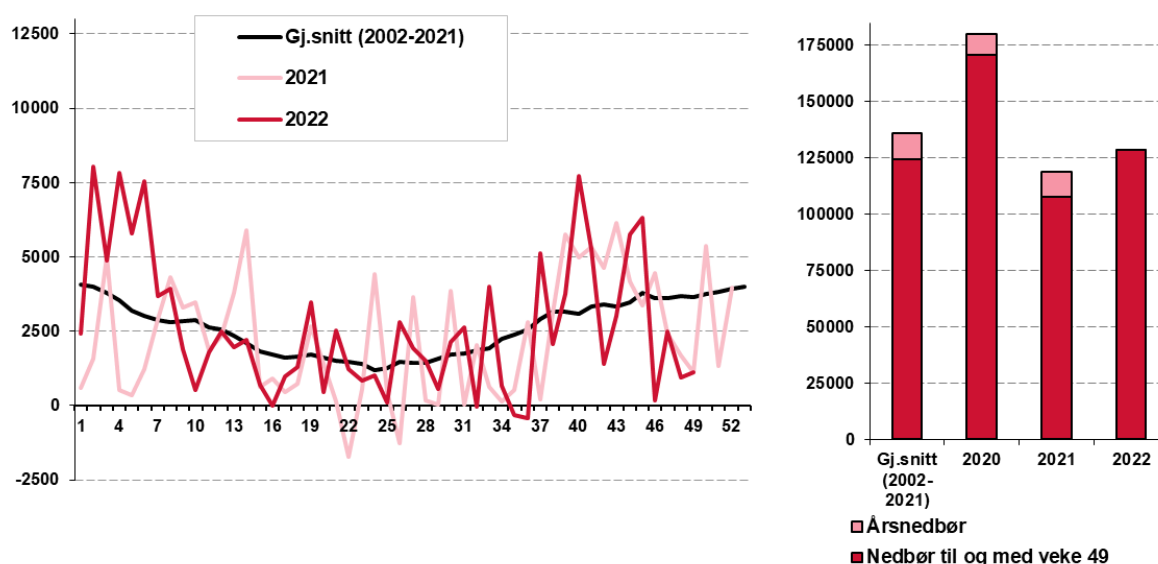
TWh	Veke 1-49 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	134,1	133,3	0,8
Nedbør	128,3	124,3	4,0

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Noreg	0,4	30
Aust-Noreg, NO1	0,1	74
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	21
Midt-Noreg, NO3	0,1	23
Nord-Noreg, NO4	0,1	45
Vest-Noreg, NO5	0,1	27
Nedbør, Norge	1,2	32,5

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

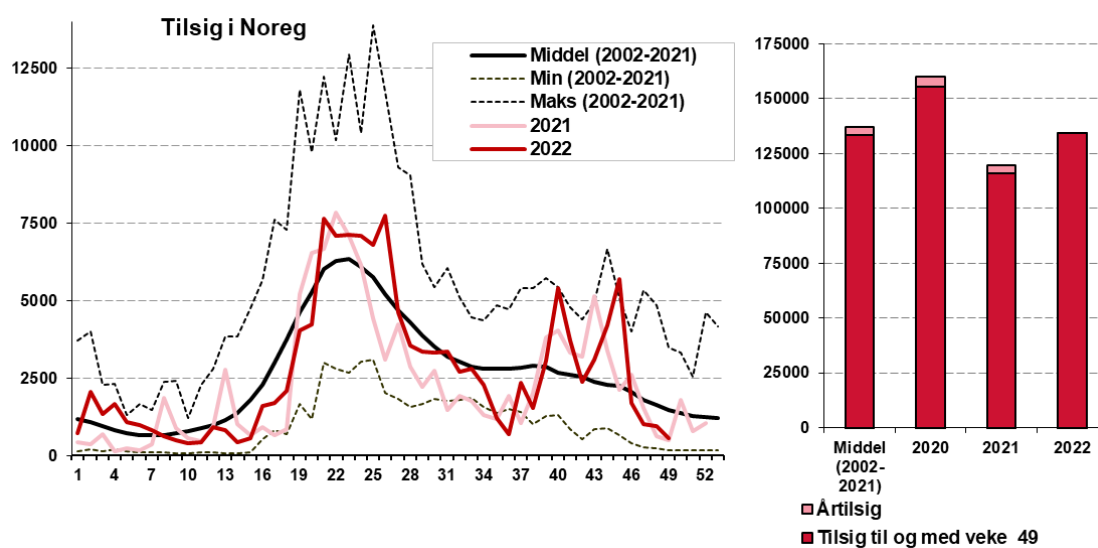
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



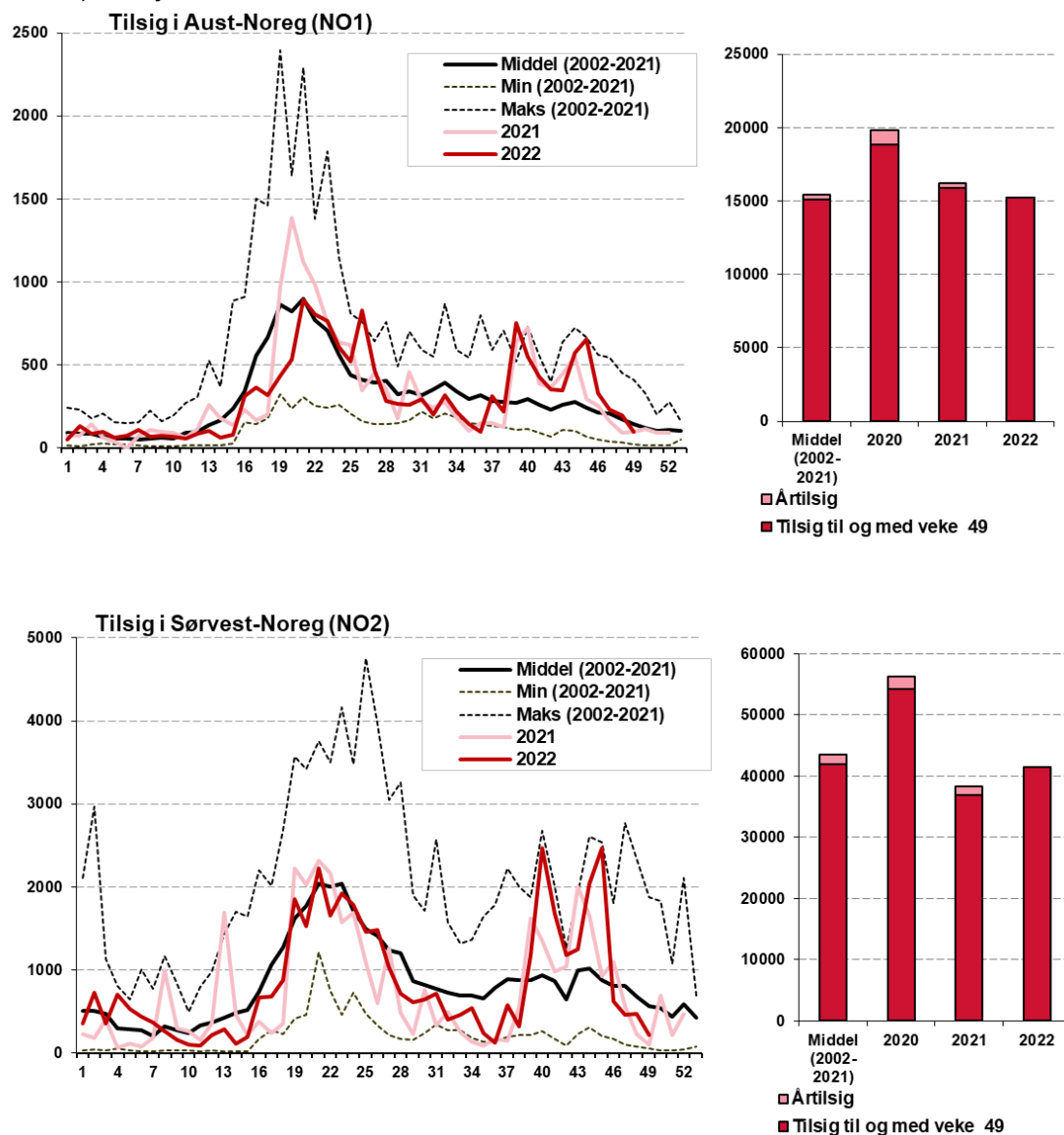
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

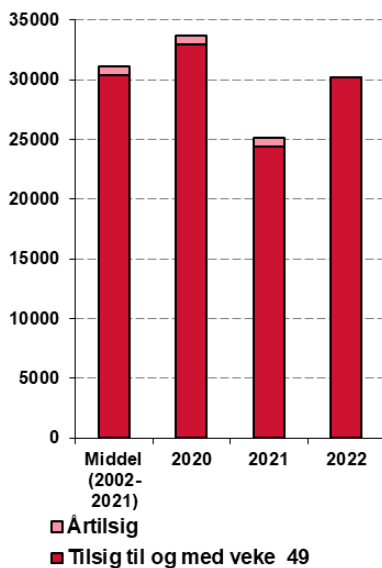
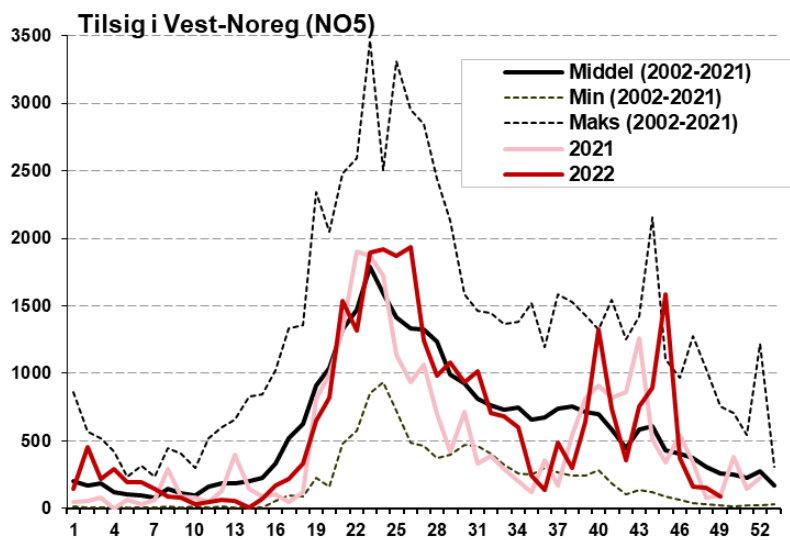
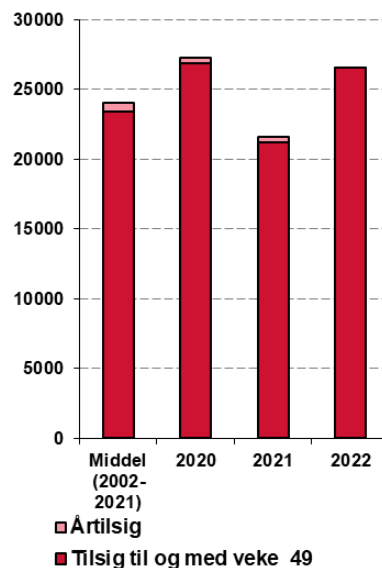
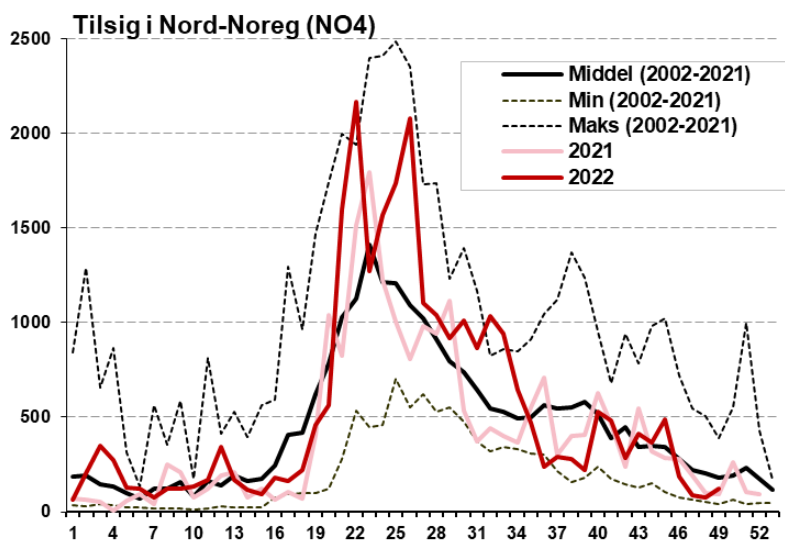
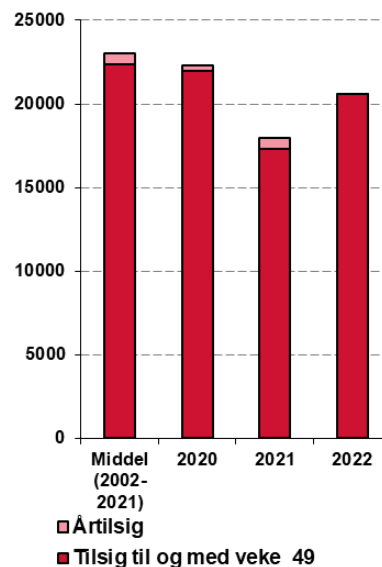
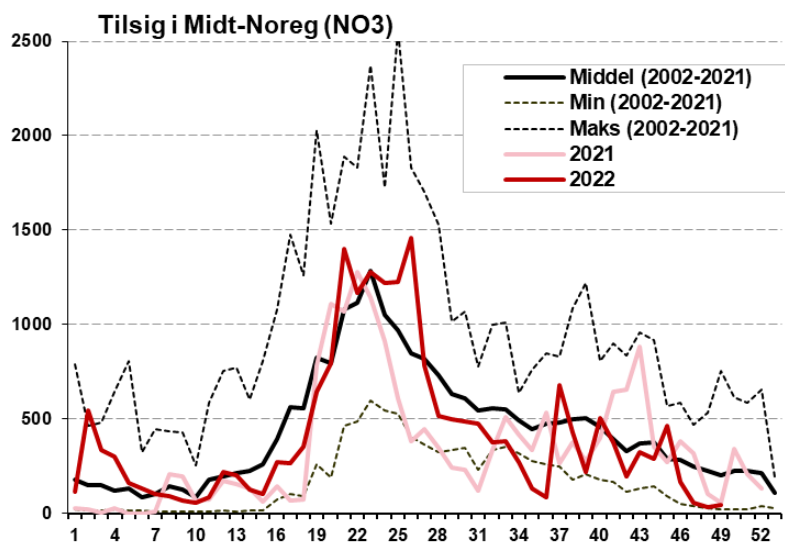
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

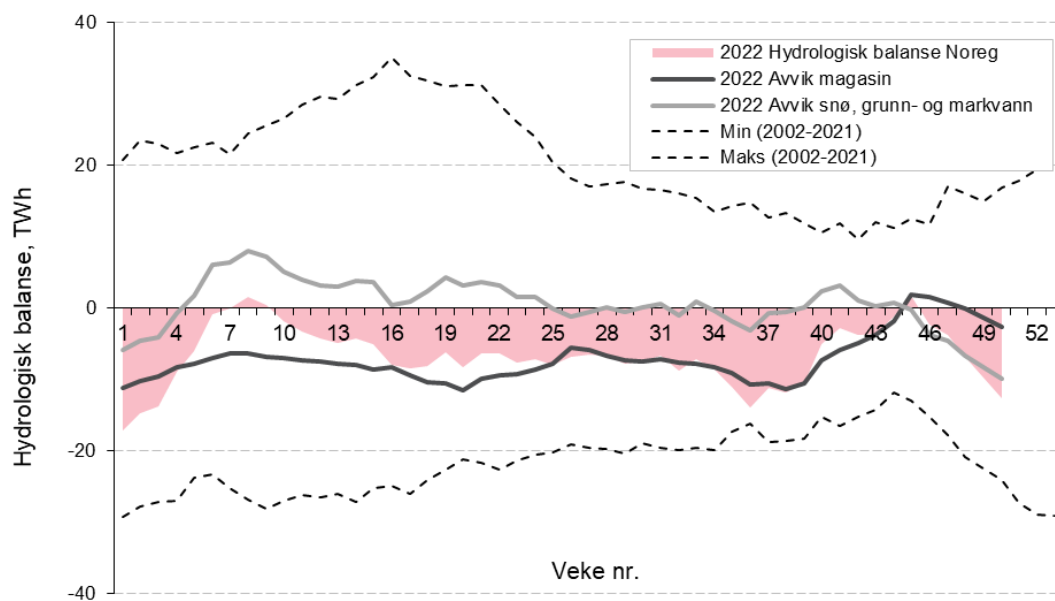


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹

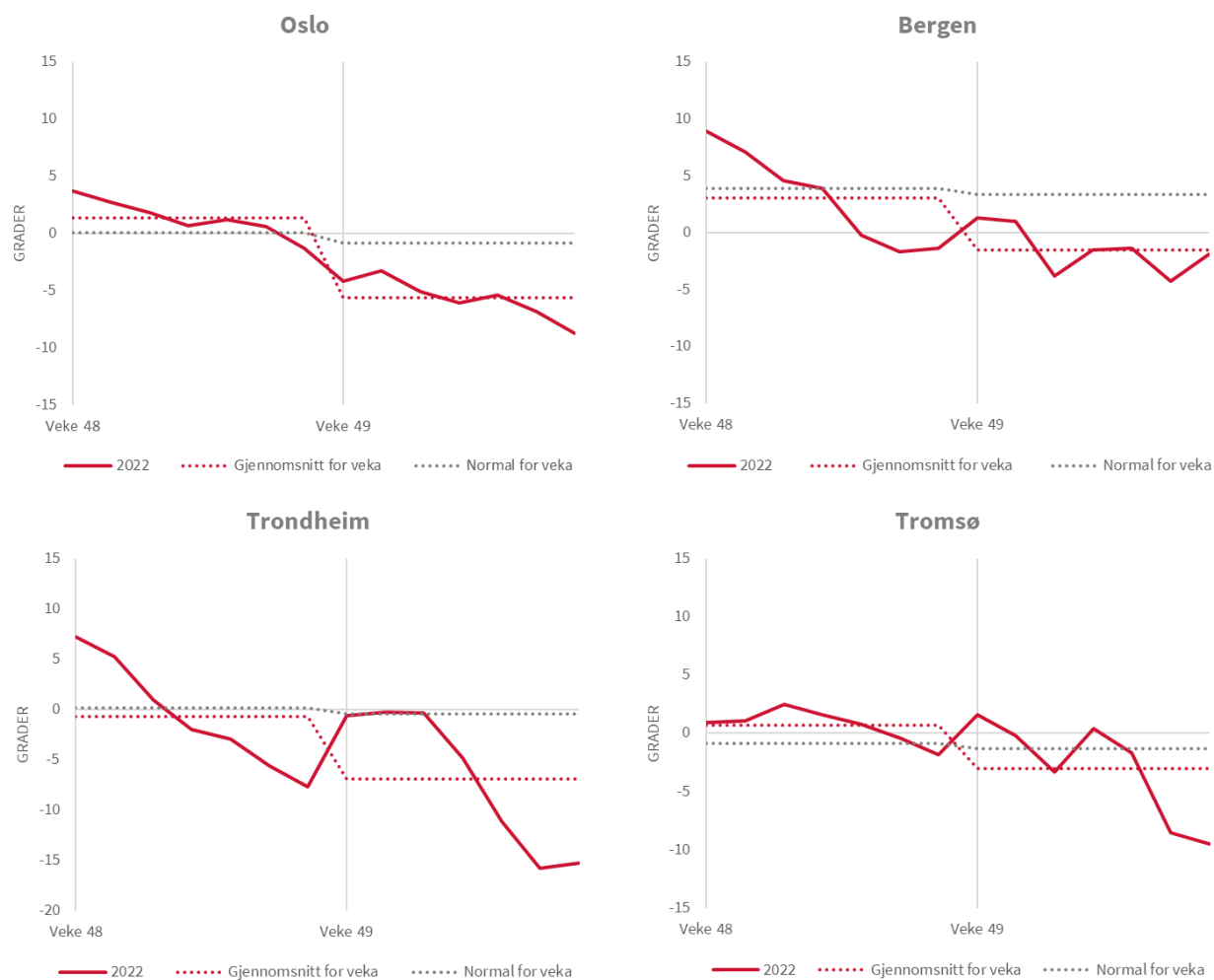


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

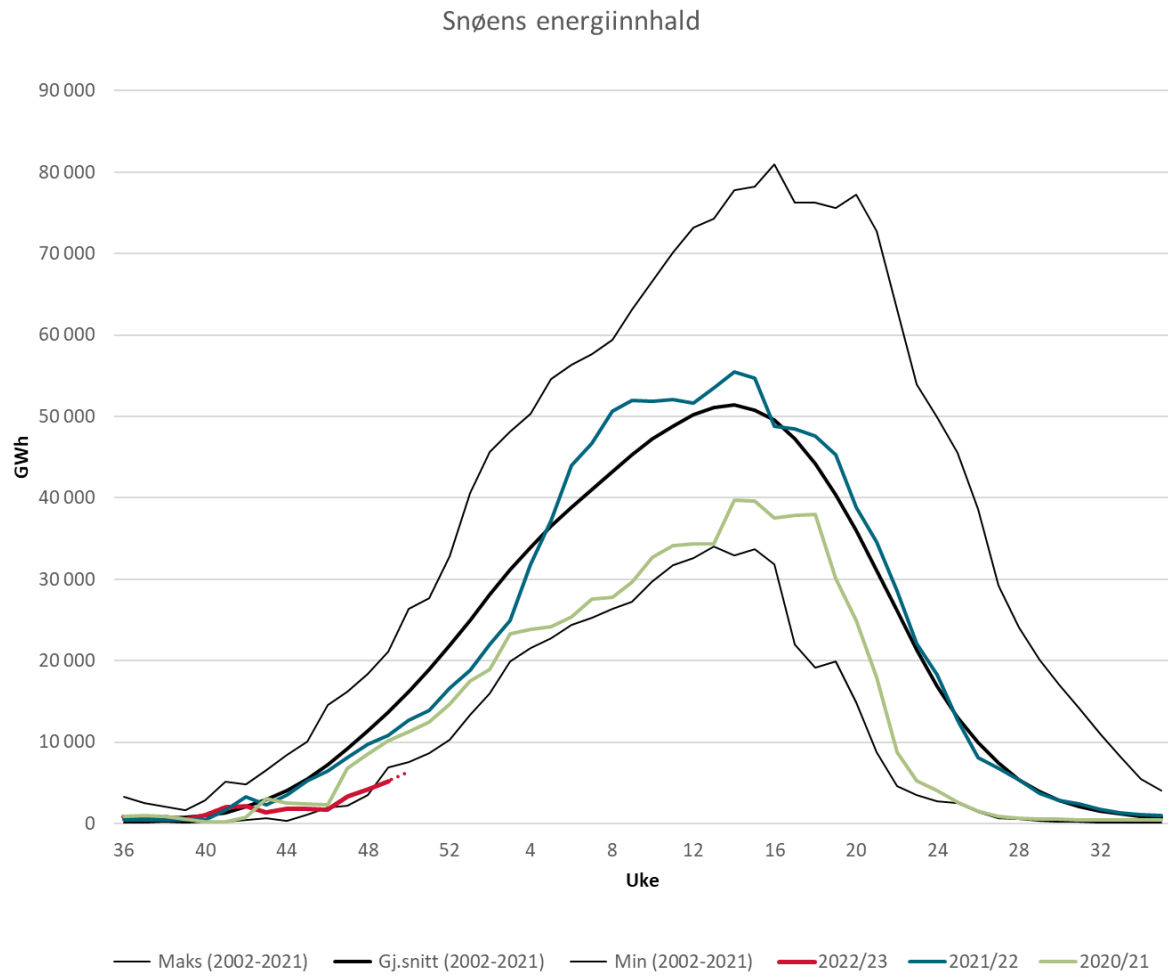
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 49 2022	Anslag veke 50 2022
Avvik magasin	-1,5	-2,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	-8,3	-10,0
Hydrologisk balanse	-9,8	-12,6

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



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2020/21, 2021/22 og 2022/23 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2002-2021. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

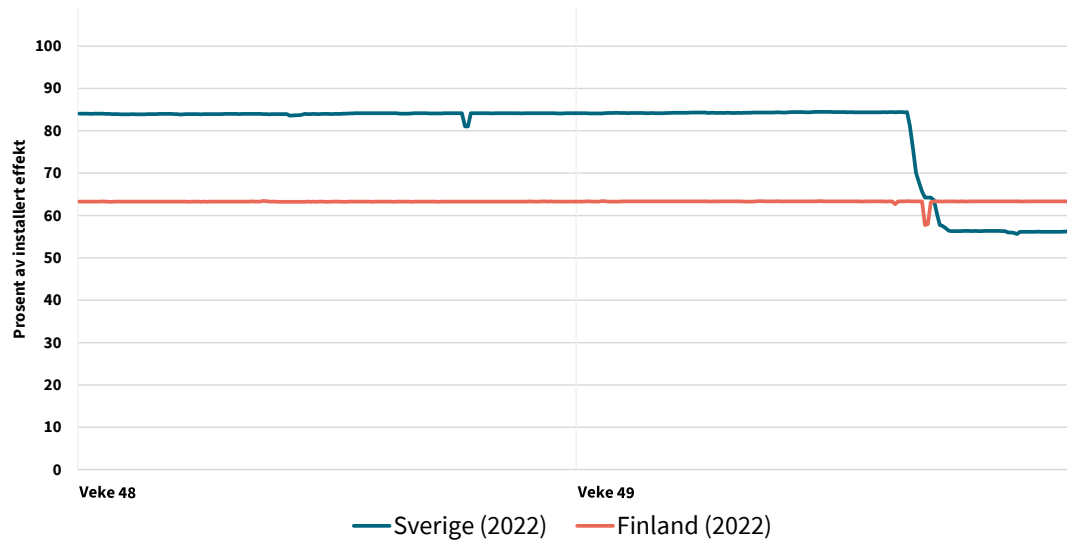
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 49	Veke 48	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 939	3 734	205	5 %
NO1	425	419	7	2 %
NO2	1 331	1 249	82	7 %
NO3	614	596	17	3 %
NO4	748	731	18	2 %
NO5	821	739	81	11 %
Sverige	3 353	3 313	40	1 %
SE1	573	611	-38	-6 %
SE2	1 219	1 047	172	16 %
SE3	1 421	1 499	-78	-5 %
SE4	141	157	-16	-10 %
Danmark	630	759	-129	-17 %
Jylland	421	513	-92	-18 %
Sjælland	209	246	-37	-15 %
Finland	1 567	1 338	229	17 %
Norden	9 489	9 144	345	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 237	2 864	373	13 %
NO1	924	768	156	20 %
NO2	819	725	94	13 %
NO3	646	589	57	10 %
NO4	456	436	20	5 %
NO5	392	346	46	13 %
Sverige	3 241	2 879	362	13 %
SE1	222	226	-3	-1 %
SE2	370	355	15	4 %
SE3	2 107	1 820	287	16 %
SE4	542	479	63	13 %
Danmark	705	700	5	1 %
Jylland	419	431	-12	-3 %
Sjælland	286	270	17	6 %
Finland	1 702	1 657	44	3 %
Norden	8 885	8 101	784	10 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	702	870	-168	
Sverige	113	434	-322	
Danmark	-75	59	-133	
Finland	-135	-320	185	
Norden	605	1 043	-439	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

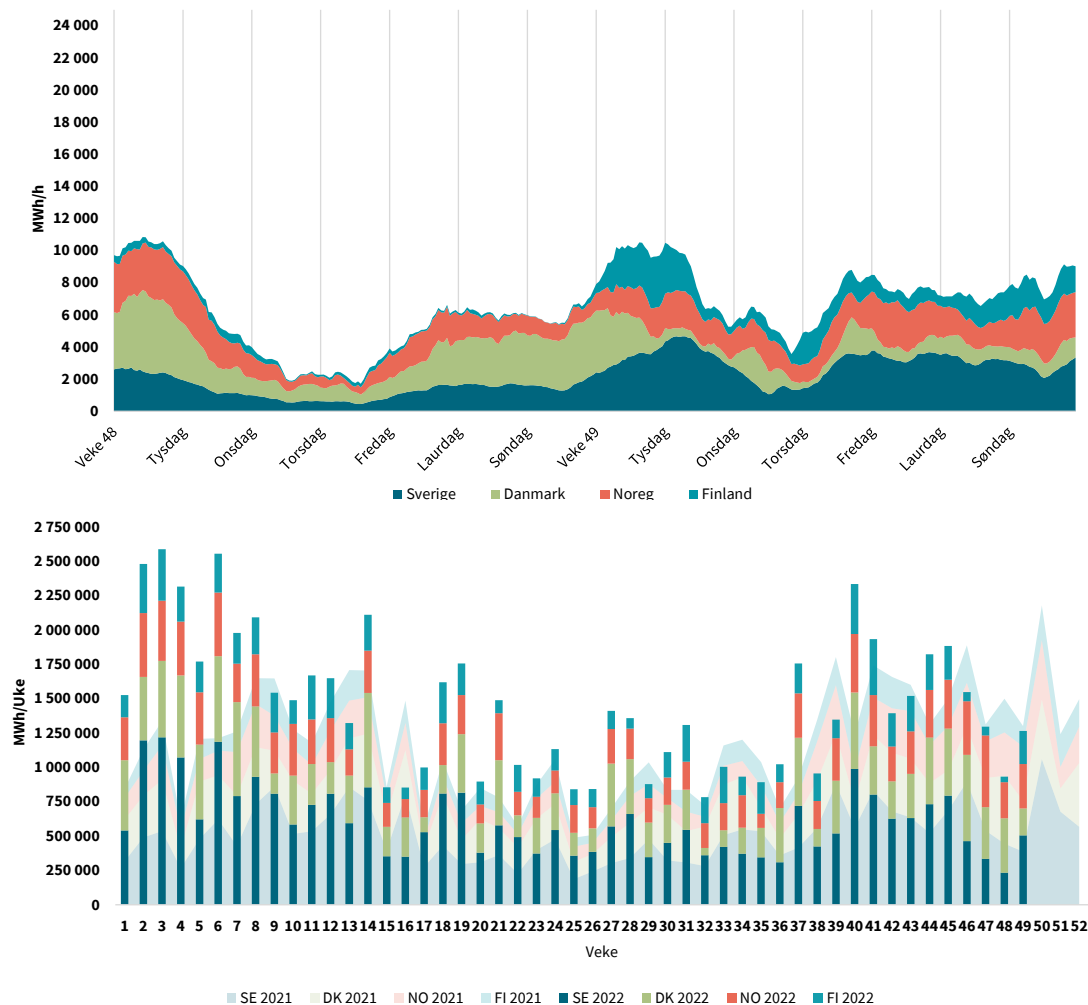
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

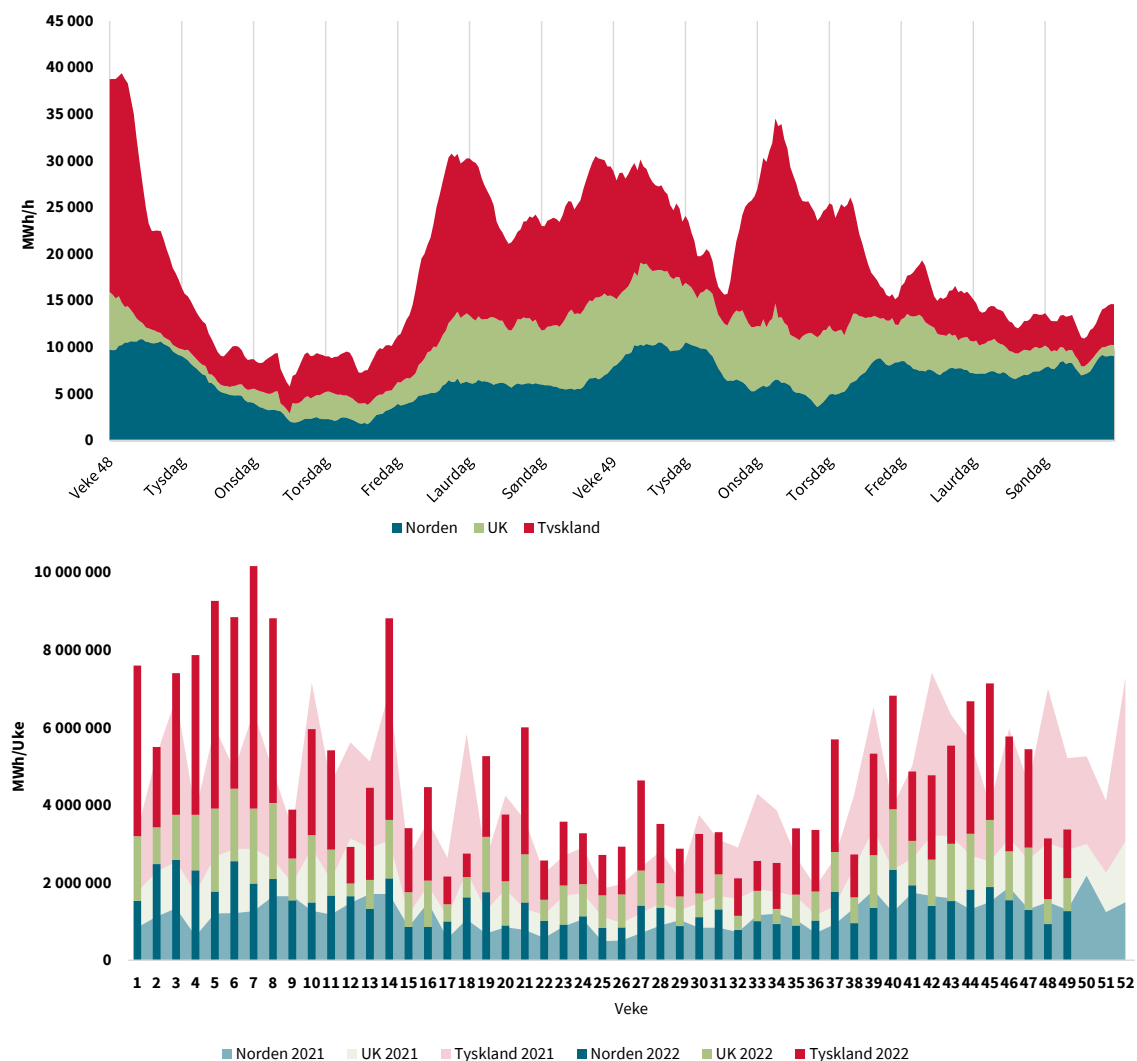


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av januar.

Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (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 år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

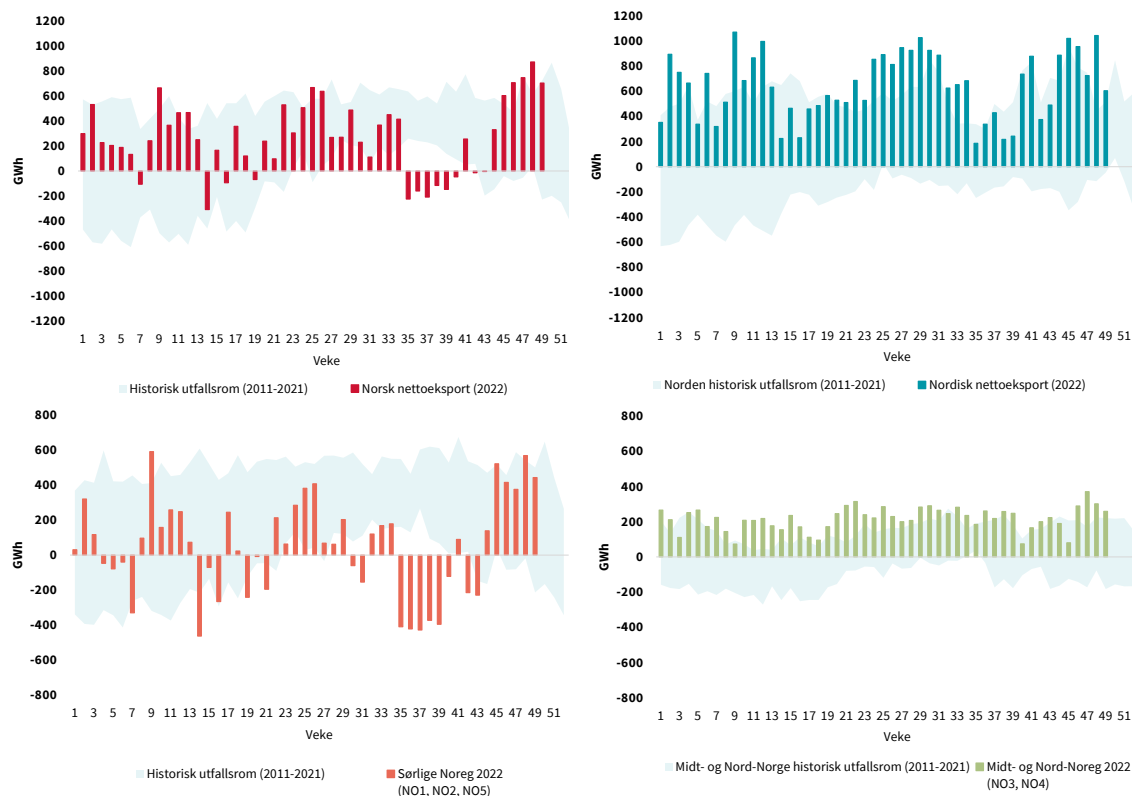
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	80,0	99,2	-19,4	-19,3
Forbruk	77,9	86,2	-9,6	-8,3
Nettoeksport	2,1	13,0		-11,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	55,4	47,5	16,5	7,8
Forbruk	44,6	43,8	2,0	0,9
Nettoeksport	10,7	3,8		7,0
Noreg				
Produksjon	135,4	146,8	-8,4	-11,4
Forbruk	122,6	130,0	-6,1	-7,4
Nettoeksport	12,8	16,8		-4,0
Norden				
Produksjon	384,3	394,6	-2,7	-10,4
Forbruk	352,5	374,8	-6,3	-22,3
Nettoeksport	31,8	19,8		11,9

* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



The map displays the number of international flights and passengers between the UK and other countries in 2019. The UK is highlighted in red. Arrows indicate flight routes with labels showing the number of flights and passengers in parentheses. Countries are color-coded: red for UK, blue for Schengen, green for non-Schengen EU, and yellow for non-EU.

Country	Flights	Passengers
UK	127	161
NL	46	88
DE	180	315
FR	153	33
IT	1107	1024
ES	109	109
PT	10	18
GR	101	73
CY	12	2
MT	14	0
PL	53	96
LT	68	114
EE	94	65
RU	254	262

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

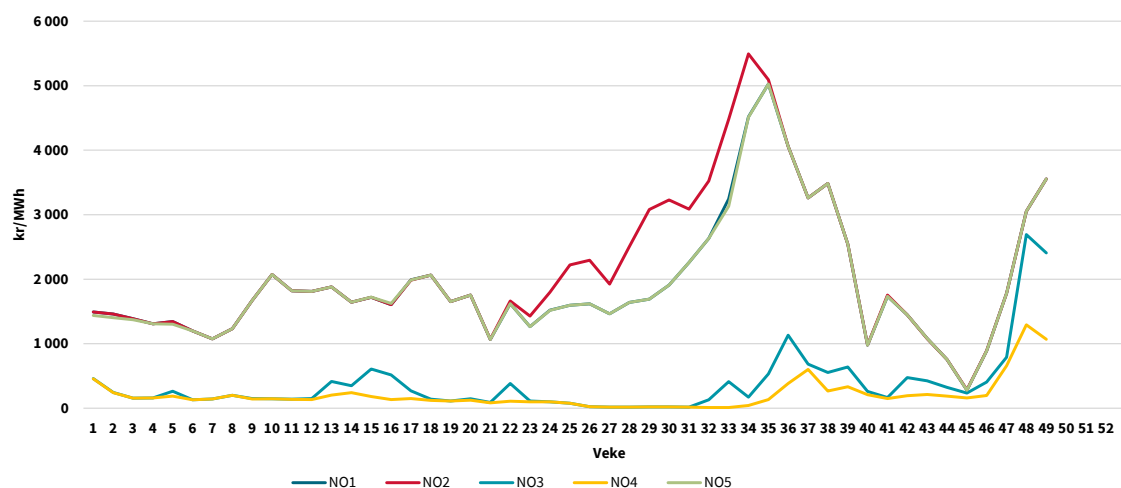
Kraftprisar

Engrosmarknaden

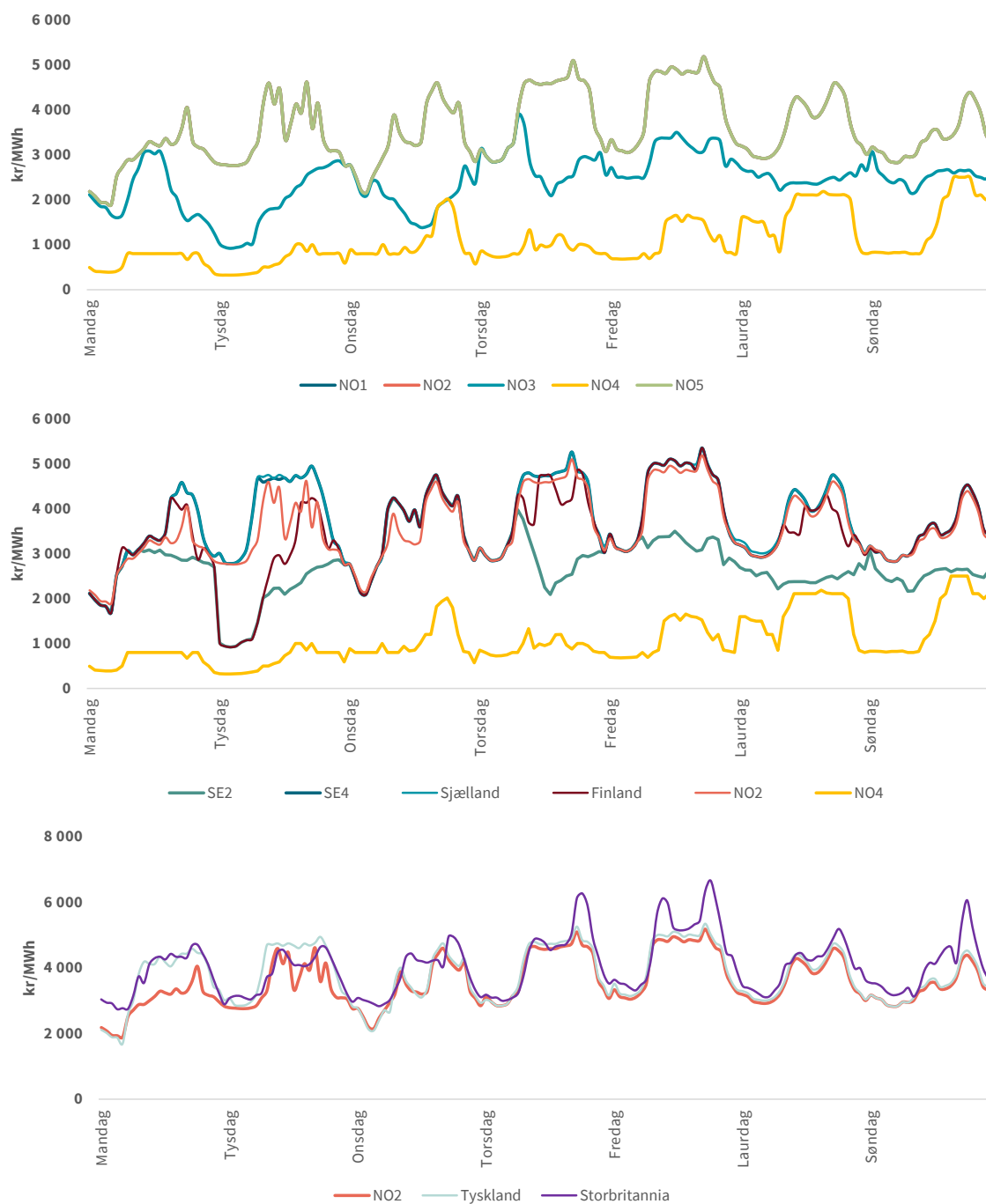
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 49	Veke 48 (2022)	Veke 49 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	3556,5	3053,5	1516,4	16,5	134,5
NO2	3556,5	3053,5	1516,4	16,5	134,5
NO3	2410,8	2692,8	708,5	-10,5	240,3
NO4	1071,0	1293,8	708,5	-17,2	51,2
NO5	3556,5	3053,5	1499,3	16,5	137,2
SE1	2766,4	3192,3	784,8	-13,3	252,5
SE2	2766,4	3192,3	784,8	-13,3	252,5
SE3	3685,1	3219,8	2209,3	14,5	66,8
SE4	3738,9	3220,5	2323,0	16,1	61,0
Finland	3442,6	3564,5	2955,0	-3,4	16,5
Jylland	3735,1	3233,7	2094,8	15,5	78,3
Sjælland	3749,4	3225,3	2348,0	16,2	59,7
Estland	3793,0	3614,2	3008,9	4,9	26,1
System	3207,7	3084,1	1634,8	4,0	96,2
Nederland	3747,4	3523,8	2247,9	6,3	66,7
Tyskland	3785,9	3445,7	2336,1	9,9	62,1
Polen	2182,3	2159,2	2178,2	1,1	0,2
Storbritannia	4055,5	3777,4	2556,5	7,4	58,6

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

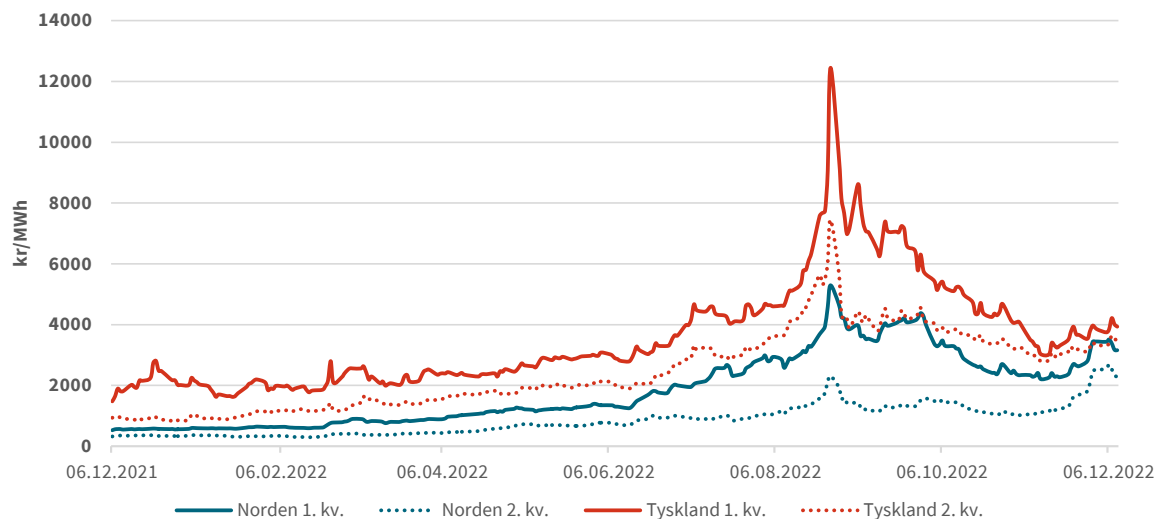


Terminmarknaden

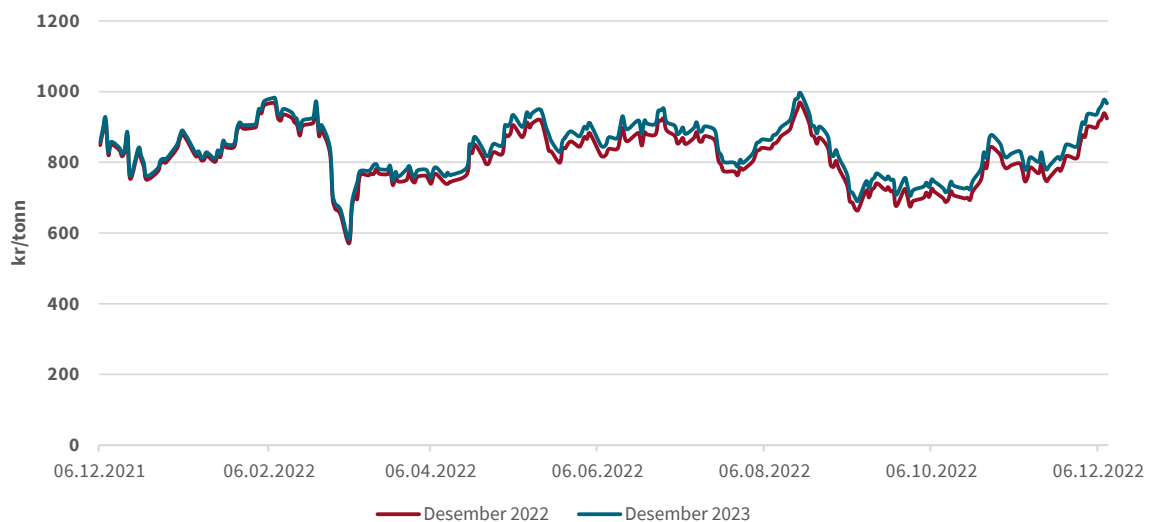
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 49	Veke 48	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	3264,8	3584,1	-8,9
	Februar	3270,0	3584,1	-8,8
	1. kvartal 2023	3154,2	3440,6	-8,3
	2. kvartal 2023	2280,1	2498,6	-8,7
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2023	3929,7	3826,2	2,7
	2. kvartal 2023	3497,9	3325,8	5,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	923,9	900,9	2,6
	Desember 2023	966,4	936,6	3,2

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

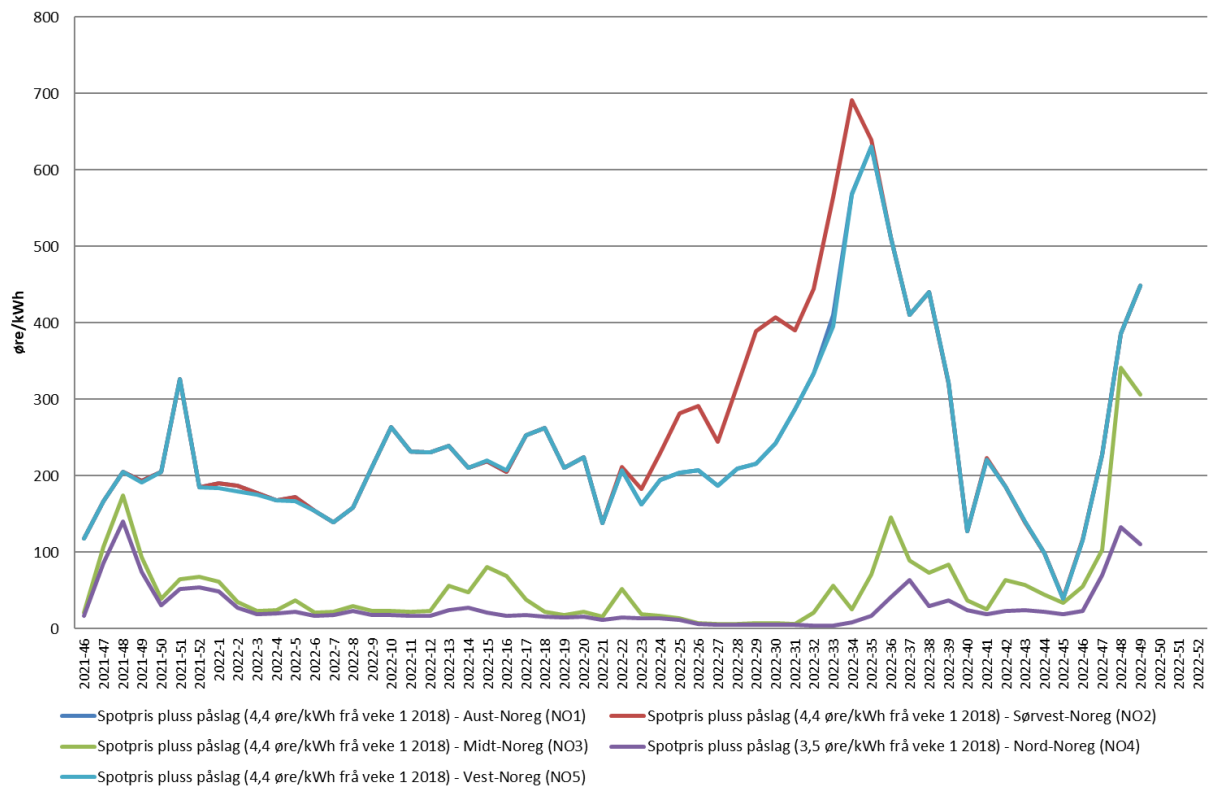
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 49 2022	Veke 48 2022	Veke 49 2021	Veke 49 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	265,3	284,6	136,1	32,0	-19,3	129,2	233,3
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 49 2022	Veke 48 2022	Veke 49 2021	Veke 49 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	449,2	386,1	193,9	26,8	63,1	255,3	422,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	449,2	386,1	193,9	26,8	63,1	255,3	422,4
	Midt-Noreg (NO3)	305,9	341,0	93,0	20,1	-35,1	212,9	285,8
	Nord-Noreg (NO4)	110,7	132,9	74,4	15,2	-22,2	36,3	95,5
	Vest-Noreg (NO5)	449,2	386,1	191,8	26,8	63,1	257,4	422,4
Fastpris kontrakt		Veke 49 2022	Veke 48 2022	Veke 49 2021	Veke 49 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	138,7	132,1	112,2	34,2	6,6	26,5	104,5
	3 år (snitt Noreg)	110,9	109,2	83,2	38,6	1,7	27,7	72,3

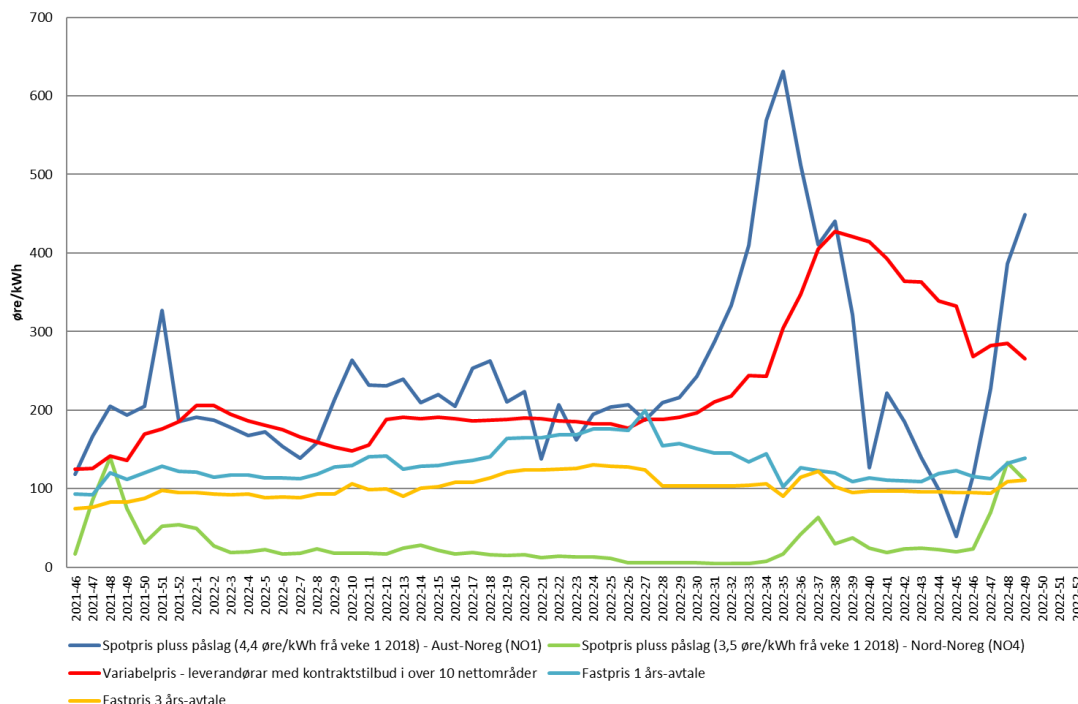
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Berekna straumkost. veke 49 2022	Berekna straumkost. veke 48 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. veke 49 2021	Berekna straumkost. veke 49 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 49 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
NOK										
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	1213	988	225	21221	524	12848	72	19593
		20 000 kWh	2426	1976	450	42441	1047	25697	145	39187
		40 000 kWh	4852	3952	900	84882	2095	51394	289	78374
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	1213	988	225	22561	524	14208	72	20935
		20 000 kWh	2426	1976	450	45122	1047	28417	145	41870
		40 000 kWh	4852	3952	900	90243	2095	56833	289	83739
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	826	873	-46	5162	251	-36	54	3495
		20 000 kWh	1652	1745	-93	10325	502	-73	109	6991
		40 000 kWh	3304	3490	-186	20649	1004	-145	217	13981
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	299	340	-41	2535	201	-1183	41	1248
		20 000 kWh	598	680	-82	5071	402	-2367	82	2497
		40 000 kWh	1196	1360	-164	10141	803	-4733	164	4993
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	1213	988	225	21149	518	12794	72	19530
		20 000 kWh	2426	1976	450	42299	1036	25587	145	39061
		40 000 kWh	4852	3952	900	84597	2072	51174	289	78122
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	725	736	-12	21626	374	13432	94	17627
		20 000 kWh	1433	1456	-23	42550	735	26810	173	35254
		40 000 kWh	2849	2896	-47	84397	1457	53567	332	70510

* 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 og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

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	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-11-16	2022-12-19	33 dagar	361	181-361	Link 1
Unplanned	FI	Ilmatar Service Oy	Piiparinmäki wind farm	2022-11-20	2022-12-15	24 dagar	211	91-211	Link 2
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-21	205 dagar	275	275	Link 25
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1130	1130	Link 27
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-11-30	2024-04-01	488 dagar	409	0-409	Link 37
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 44
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-12-09	2022-12-11	2 dagar	145	145	Link 3
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2022-12-06	2022-12-10	4 dagar	165	165	Link 7
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-11-14	2022-12-17	32 dagar	565	135-565	Link 10
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-12-11	2022-12-17	5 dagar	548	109-343	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-20	92 dagar	160	160	Link 13
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-232	Link 20
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-12-09	2022-12-18	8 dagar	1400	1400	Link 21
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-20	225 dagar	120	120	Link 24
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-12-05	75 dagar	230	20-230	Link 26
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-11-30	2023-01-21	52 dagar	310	110-310	Link 36
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-12-09	67 dagar	145	145	Link 45
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-12-12	2022-12-14	2 dagar	310	310	Link 46
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2022-11-29	2022-12-16	16 dagar	310	310	Link 48

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 66
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 90

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2022-11-14	2022-12-12	28 dagar	700	700	Link 12
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2022-11-14	2022-12-12	28 dagar	700	700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2022-12-11	123 dagar	2145	945	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-01-27	956 dagar	1000	0-1000	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-01-27	963 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-01-27	956 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-01-27	963 dagar	985	336-985	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-12-12	175 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-12-12	175 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-11-13	2023-03-01	108 dagar	1500	0-300	Link 47
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 49
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 57

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 63
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 64
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	7300	800	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	6200	1400	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	1200	1050	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	2810	2060	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 83

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	1000	0-600	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	985	336-921	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 89

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-11	2022-12-19	7 dagar	396	105	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-11	2022-12-11	0 dagar	396	105	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-11	2022-12-11	0 dagar	396	115	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-10	2022-12-10	0 dagar	396	106	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-12-04	2022-12-08	3 dagar	200	135-150	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-12-08	2022-12-08	0 dagar	210	121	Link 23
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 93