

Kraftsituasjonen veke 40, 2022

Prisfall i heile Nord-Europa

Kraftprisane fall i heile Nord-Europa førre veke. I sørlege Noreg fall kraftprisane med om lag 60 prosent, og gjennomsnittleg vekepris var 98 øre/kWh. Dette er den lågaste vekeprisen i sørlege Noreg hittil i år. Mykje nedbør og vind store deler av veka ga meir uregulerbar kraftproduksjon i Norden. Dette bidrog til at kraftprisane i både Noreg og resten av Norden stort sett var under 100 øre/kWh frå onsdag og ut veka. Enkelte timar onsdag og torsdag hadde alle dei nordiske prisområda nær nullpris. Noreg var nettoeksportør av kraft til Tyskland og Storbritannia, men nettoimport frå Midt-Noreg, Sverige og Danmark bidrog til at sørlege Noreg totalt sett likevel var nettoimportør førre veke.

Mykje vind og tilsig bidrog til at kraftproduksjonen i sørlege Noreg auka i veke 40 samanlikna med veka før. Produksjonsnivået var framleis på eit lågt nivå for veka samanlikna med dei siste 10 åra. Det høge tilsiget ga ein auke i magasinfyllinga i sørlege Noreg med 5,4 prosenteningar. Det er sjeldan med ein så kraftig auke i løpet av ei veke på hausten.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 40 var fyllingsgrada i norske magasin 73,4 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 81,7 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllinga med 4,0 prosenteningar. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (prisområde 4) med 87,9 prosent, mens Sørvest-Noreg (prisområde 2) hadde lågast fylling med 59,1 prosent

Vêr og hydrologi

I veke 40 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 41 er det venta temperaturar omkring 0 - 1 grad over vekegjennomsnittet på Sør- og Austlandet, medan det i resten av landet er venta temperaturar omkring 0 - 1 grad under vekegjennomsnittet.

For veke 40 er berekna tilsig 5,3 TWh, som er om lag 200 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 41 er det venta eit tilsig på 3,4 TWh, eller om lag 130 prosent av vekegjennomsnittet.

Det har kome litt snø i fjellområda i Noreg den siste veka, men det er førebels ikkje dei store mengda. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

NB: Forbruket er særst lågt for SE2 i vekas rapport. NVE mistenker at det kan vere feil i datagrunnlaget. Vi er i kontakt med vår leverandør av data for å undersøke moglege feil. Dette påverkar enkelte tabellar og figurar i rapporten: Tabell 4, Tabell 5 og Figur 11

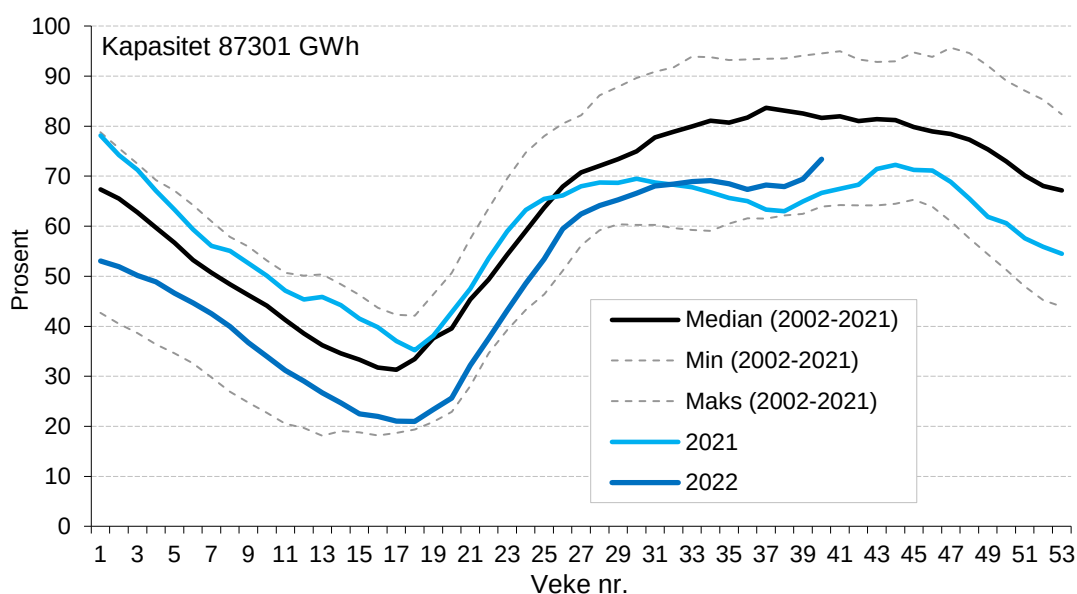
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

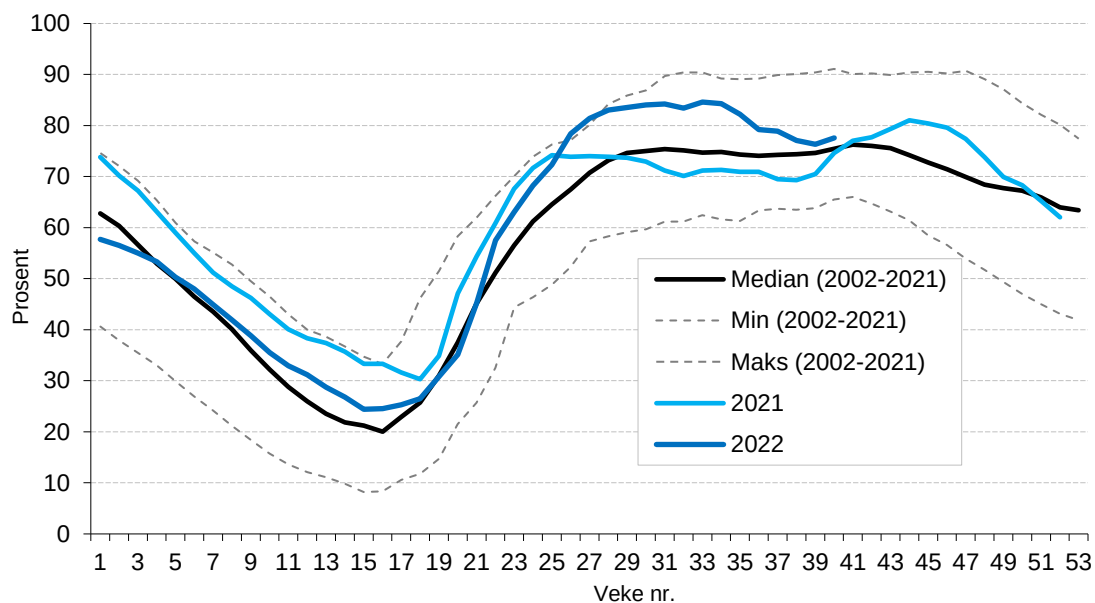
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 40 2022	Veke 39 2022	Veke 40 2021	Median veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	73,4	69,4	66,6	81,7	4,0	6,8	-8,3
NO1	79,3	76,1	80,8	87,5	3,3	-1,5	-8,2
NO2	59,1	53,2	56,4	82,3	5,9	2,7	-23,2
NO3	83,3	81,0	71,2	82,6	2,3	12,1	0,7
NO4	87,9	87,2	82,2	82,4	0,8	5,7	5,6
NO5	77,2	72,3	61,2	84,1	4,9	16,0	-6,9
Sverige	77,6	76,3	74,6	75,5	1,3	3,0	2,2

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

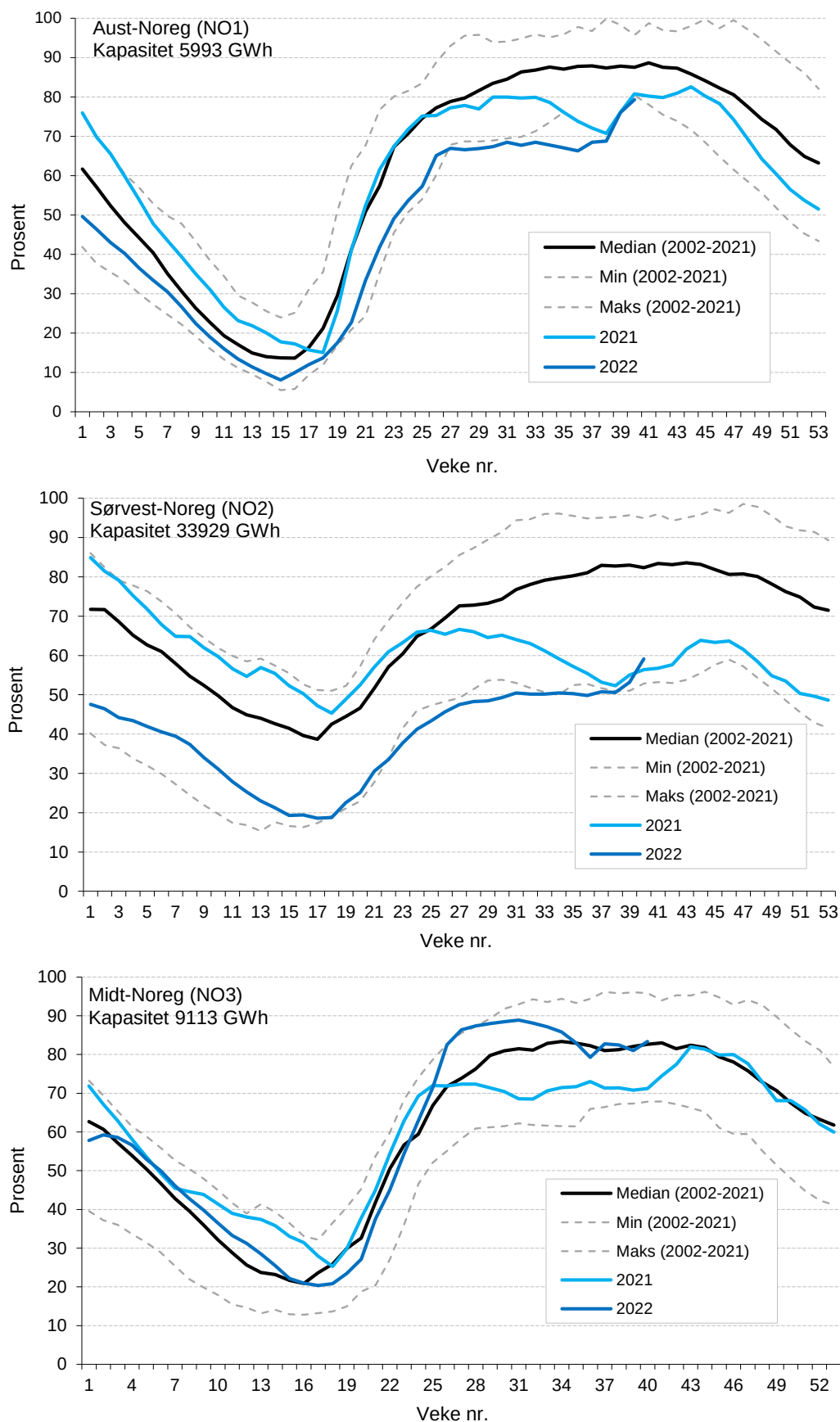
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

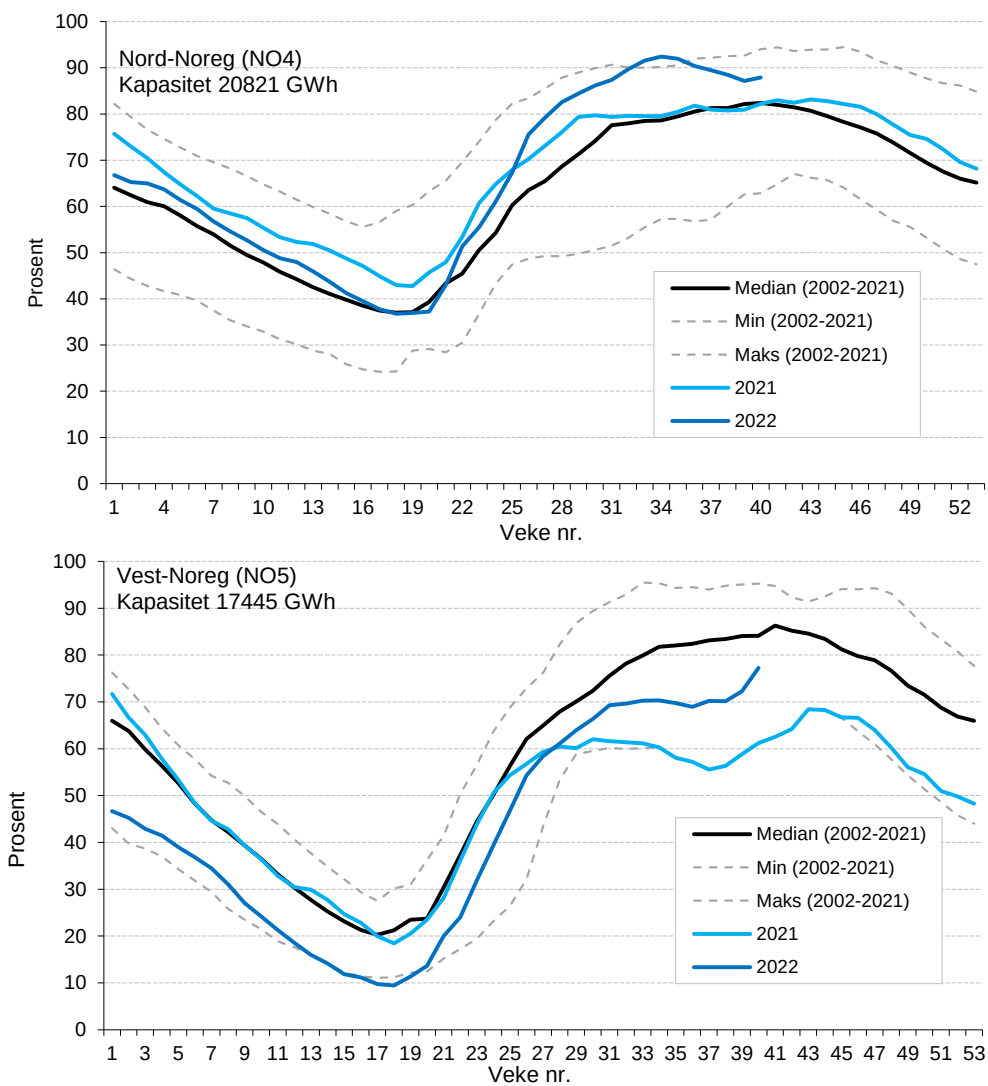


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 40 2022	Veke 40 Gjennomsnitt	Veke 40 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	5,3	2,7	4,1	1,2	198
Nedbør	7,7	3,1	5,0	2,7	251

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

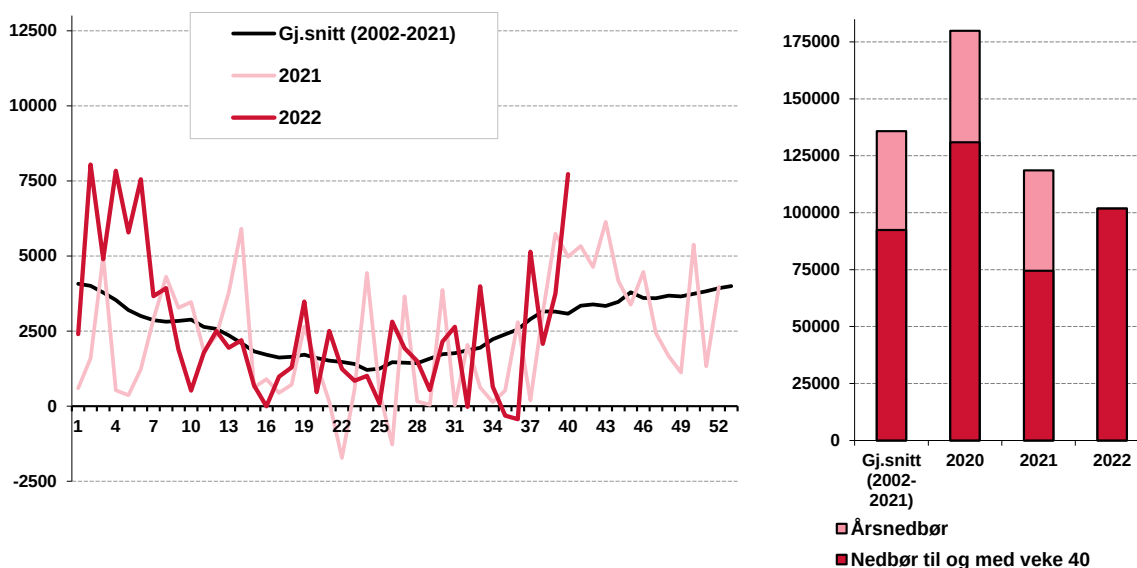
TWh	Veke 1-40 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	110,8	114,2	-3,4
Nedbør	101,8	92,4	9,4

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	3,4	131
Aust-Noreg, NO1	0,3	118
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	136
Midt-Noreg, NO3	0,5	129
Nord-Noreg, NO4	0,7	156
Vest-Noreg, NO5	0,8	126
Nedbør, Norge	4,5	135,9

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

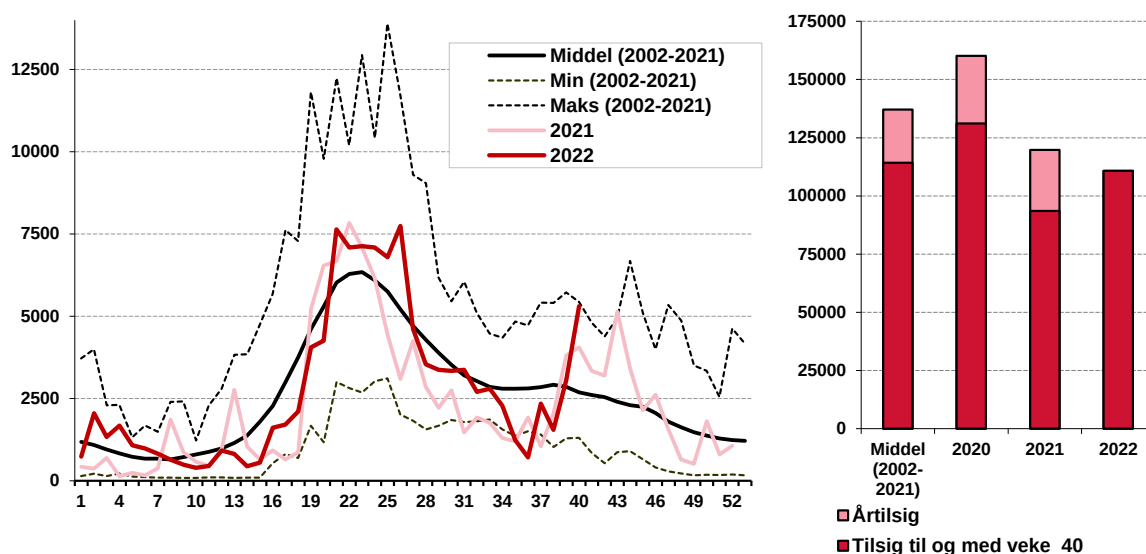
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



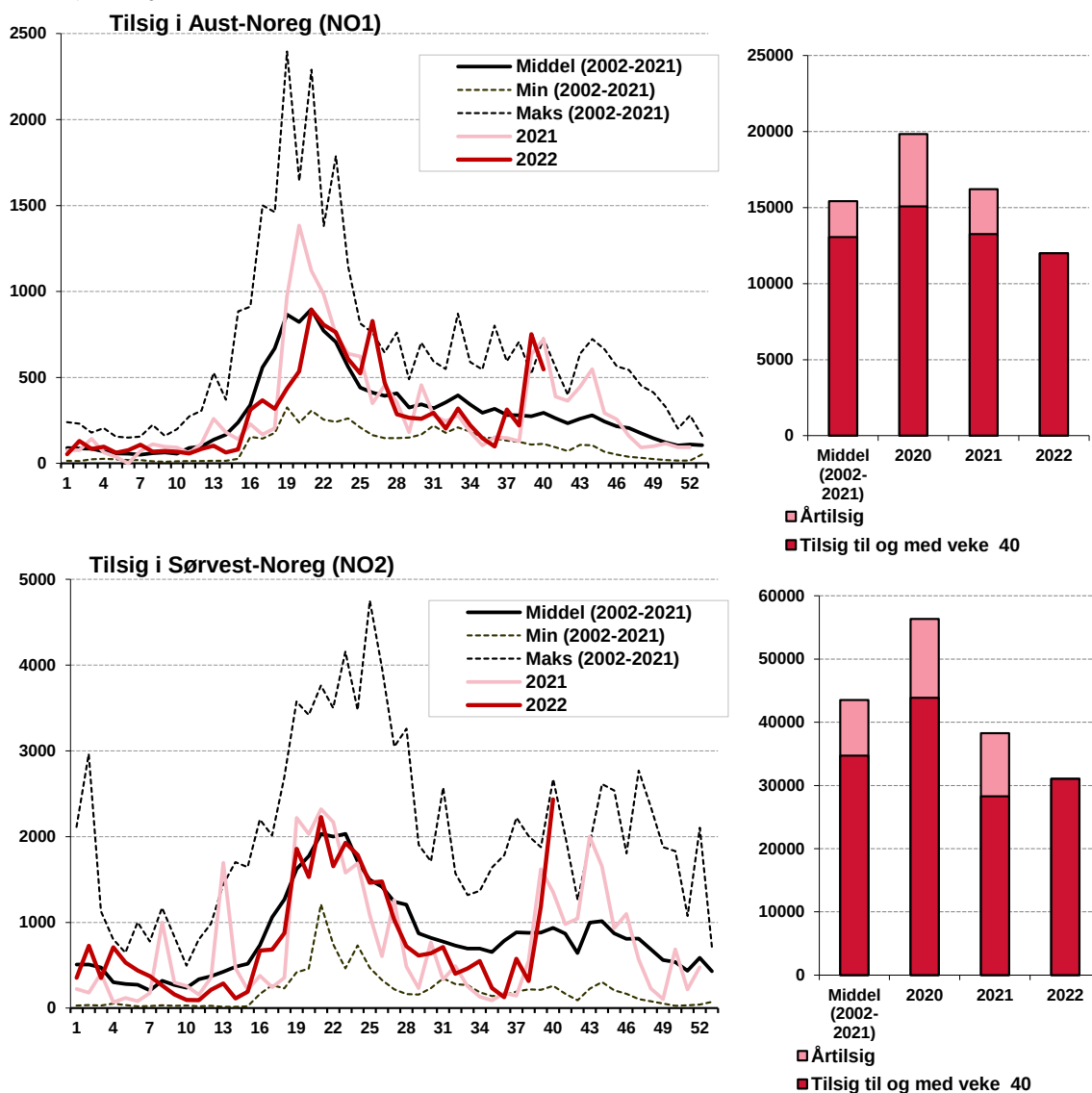
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

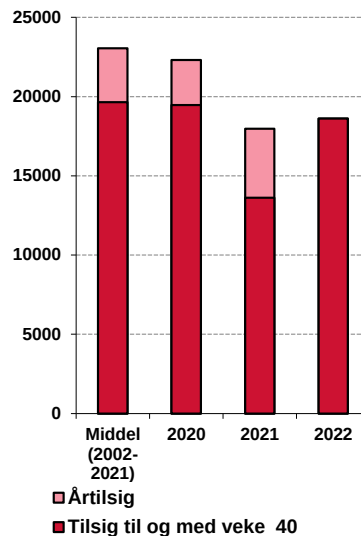
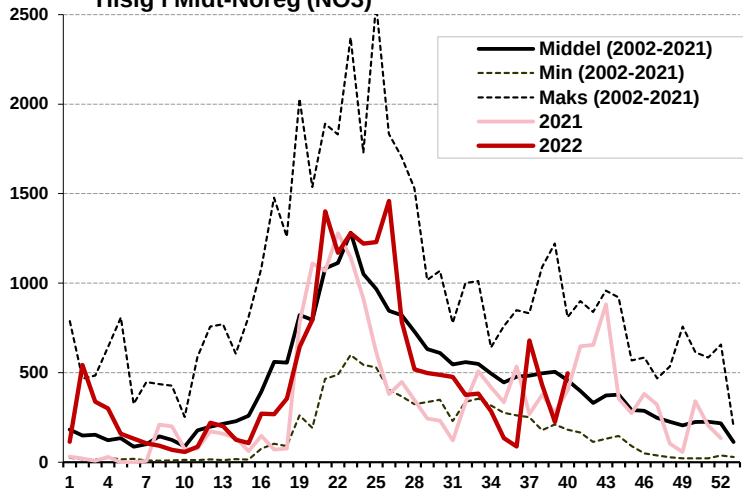
Kjelde: NVE¹



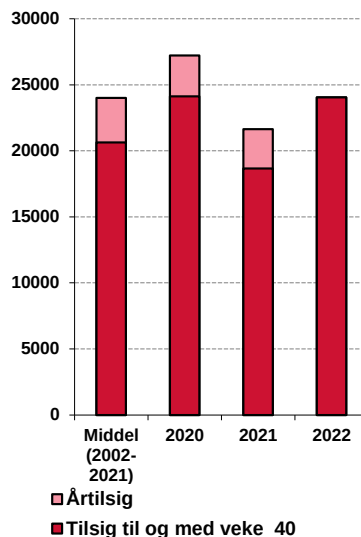
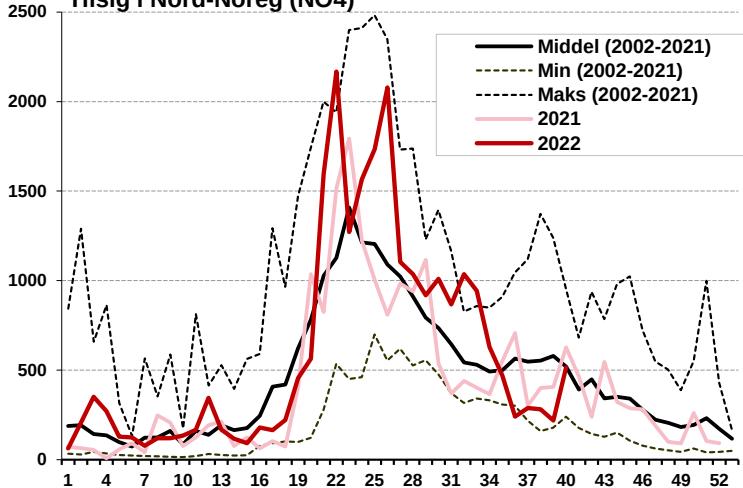
Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



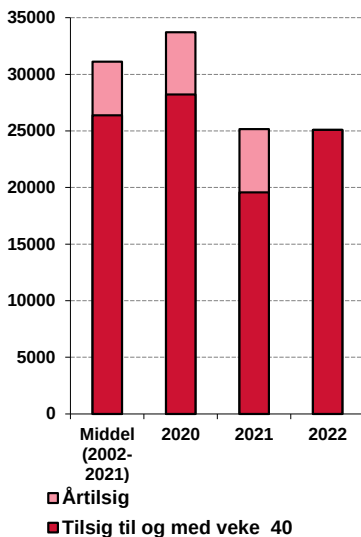
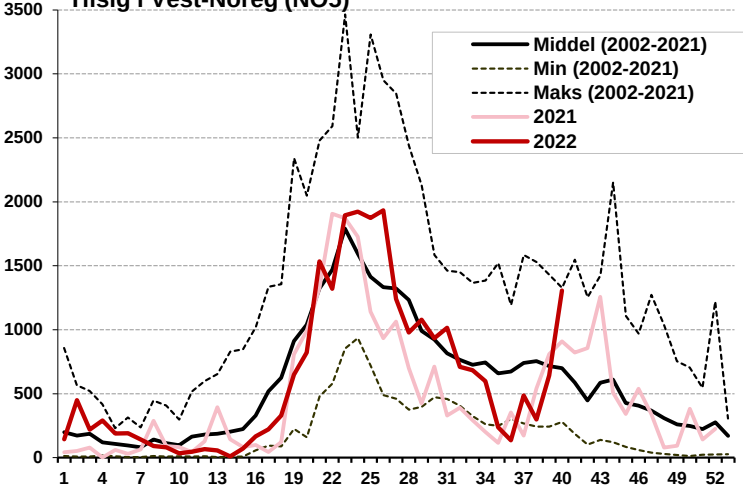
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



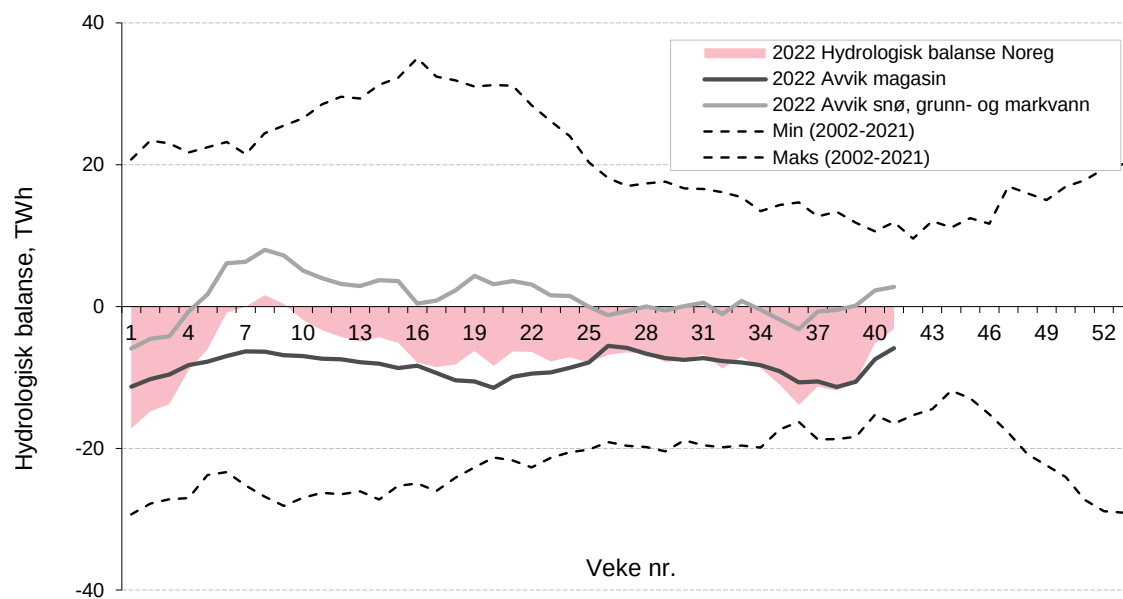
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



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 40 2022	Anslag veke 41 2022
Avvik magasin	-7,5	-5,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,3	2,7
Hydrologisk balanse	-5,2	-3,1

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



Produksjon, forbruk og utveksling

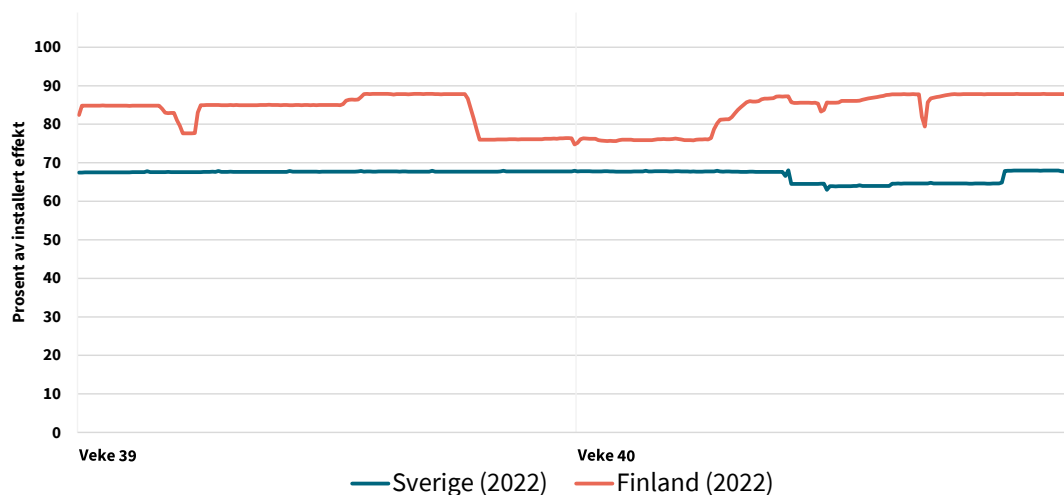
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 235	2 070	165	8 %
NO1	395	350	45	13 %
NO2	488	358	130	36 %
NO3	490	524	-34	-7 %
NO4	461	585	-124	-21 %
NO5	401	254	147	58 %
Sverige	2 812	2 748	63	2 %
SE1	498	549	-51	-9 %
SE2	898	894	4	0 %
SE3	1 205	1 146	60	5 %
SE4	211	160	50	32 %
Danmark	694	590	104	18 %
Jylland	503	406	97	24 %
Sjælland	194	188	6	3 %
Finland	1 395	1 270	125	10 %
Norden	7 136	6 679	457	7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 282	2 217	65	3 %
NO1	529	524	6	1 %
NO2	584	567	17	3 %
NO3	508	501	7	1 %
NO4	368	359	9	3 %
NO5	293	267	26	10 %
Sverige	2 114	2 216	-101	-5 %
SE1	197	199	-3	-1 %
SE2	190	253	-63	-25 %
SE3	1 359	1 397	-38	-3 %
SE4	369	366	3	1 %
Danmark	611	617	-6	-1 %
Jylland	391	391	-0	0 %
Sjælland	220	226	-6	-3 %
Finland	1 395	1 389	6	0 %
Norden	6 402	6 438	-36	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-47	-147	100	
Sverige	697	533	165	
Danmark	83	-27	110	
Finland	0	-118	119	
Norden	734	241	493	

*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

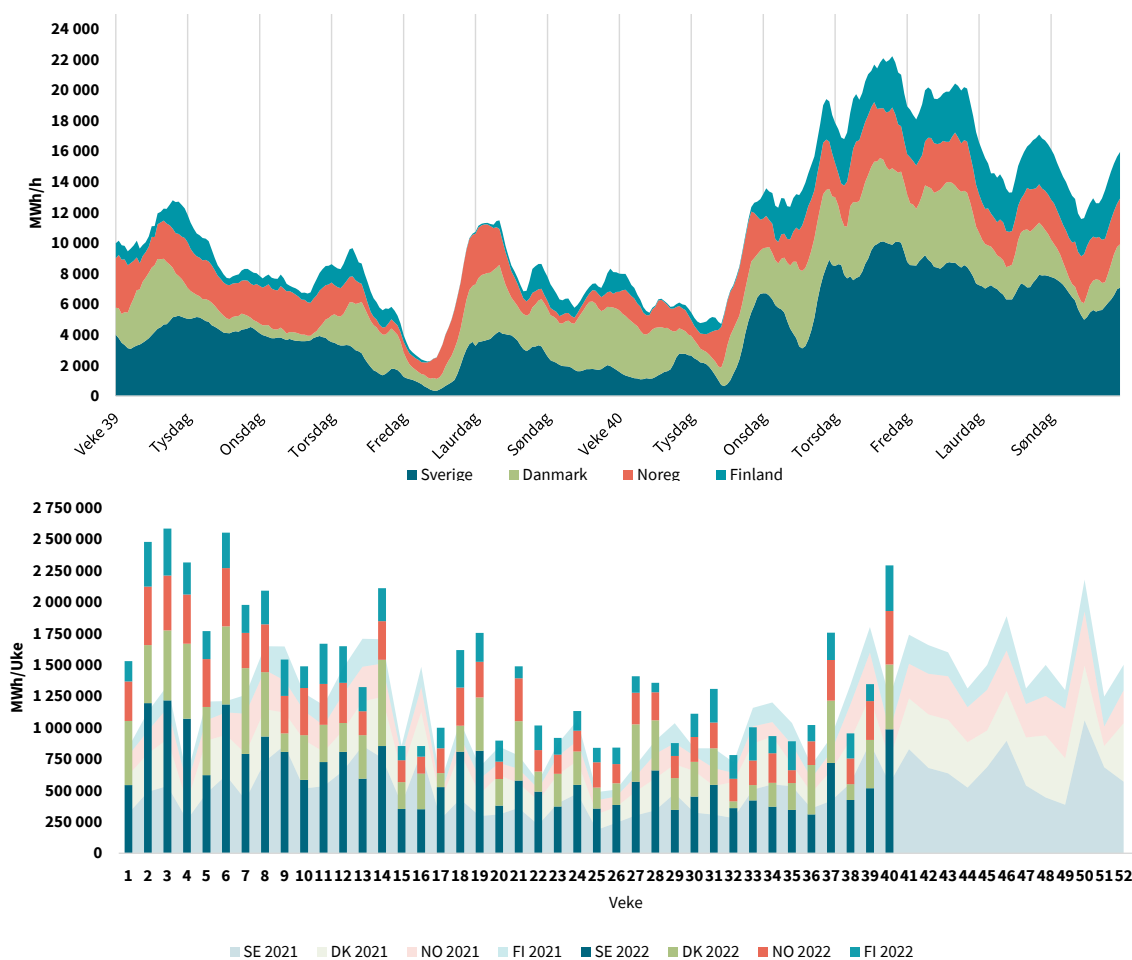
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

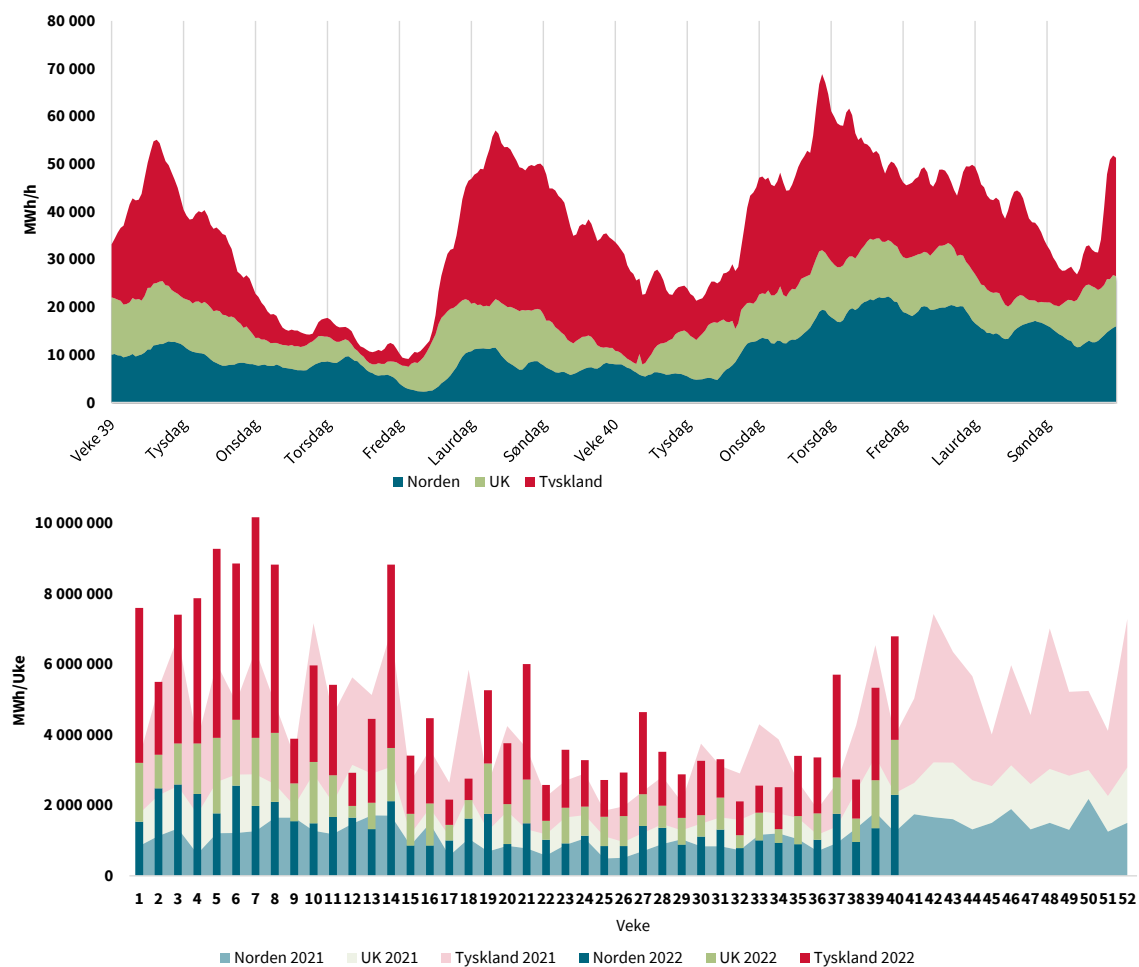


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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

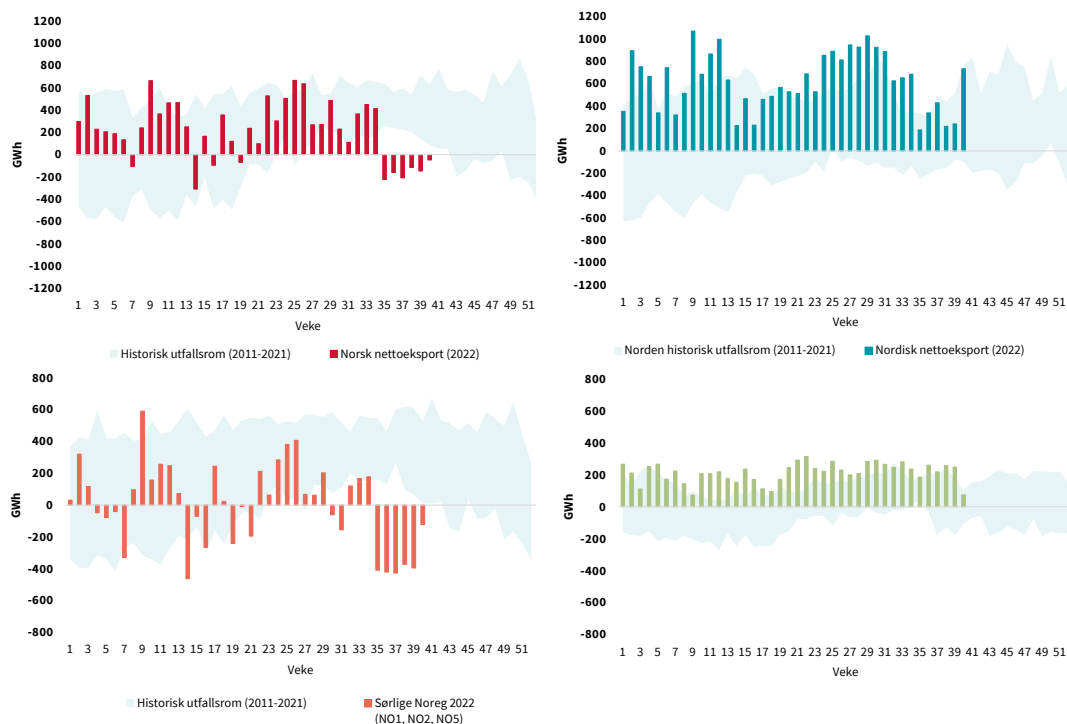
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	62,7	79,4	-21,0	-16,7
Forbruk	62,8	69,2	-9,2	-6,4
Nettoeksport	0,0	10,3		-10,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	44,5	37,7	17,8	6,7
Forbruk	35,8	35,0	2,4	0,9
Nettoeksport	8,7	2,8		5,9
Noreg				
Produksjon	107,2	117,2	-9,3	-10,0
Forbruk	98,6	104,1	-5,6	-5,5
Nettoeksport	8,6	13,1		-4,4
Norden				
Produksjon	310,0	314,0	-1,3	-4,0
Forbruk	285,2	300,2	-5,2	-14,9
Nettoeksport	24,8	13,9		10,9

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

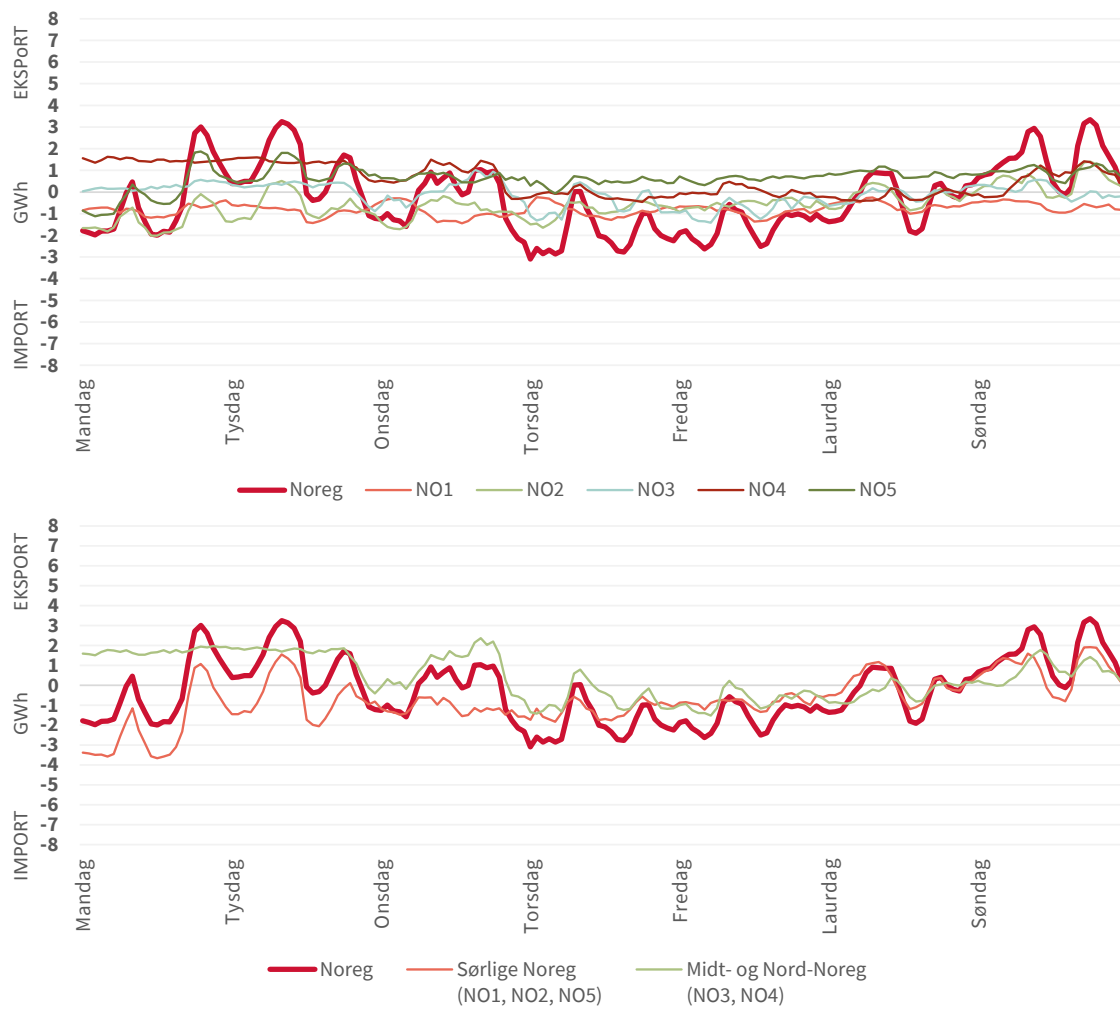
Utvexling

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.



[illegible]

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

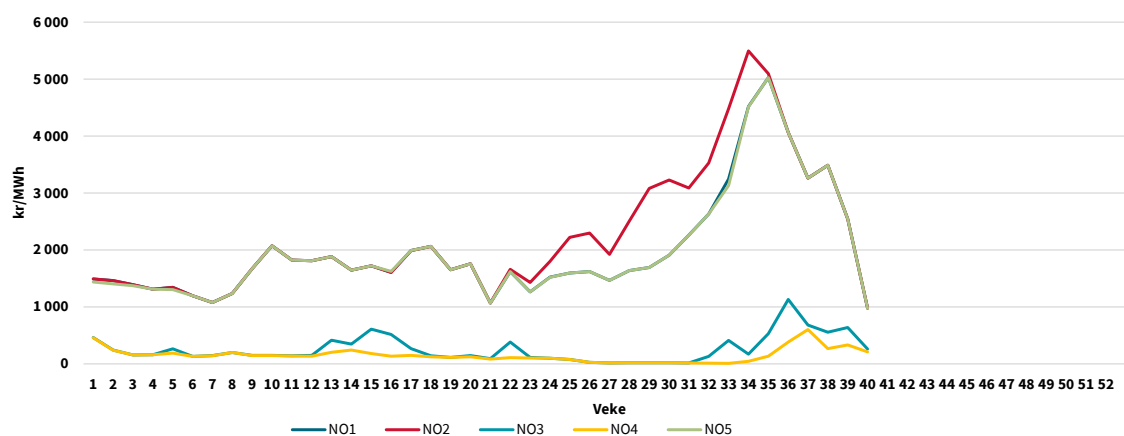
Kraftprisar

Engrosmarknaden

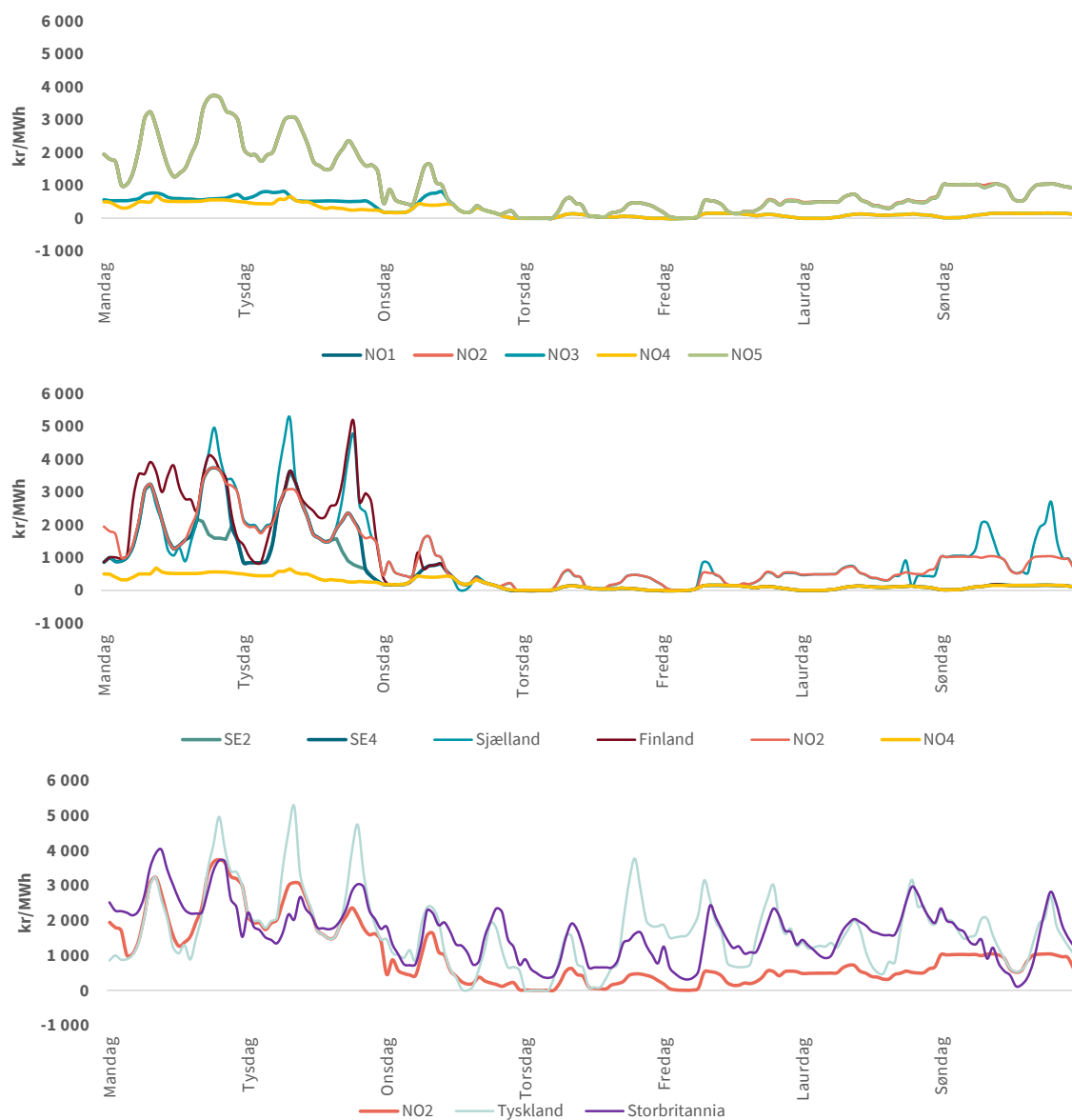
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 40	Veke 39 (2022)	Veke 40 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	982,3	2537,8	1072,9	-61,3	-8,4
NO2	984,7	2537,8	1123,5	-61,2	-12,4
NO3	262,4	640,3	428,1	-59,0	-38,7
NO4	210,9	334,2	324,8	-36,9	-35,1
NO5	982,3	2539,8	1072,9	-61,3	-8,4
SE1	547,7	955,3	437,7	-42,7	25,1
SE2	547,7	955,3	437,7	-42,7	25,1
SE3	632,1	1111,2	736,1	-43,1	-14,1
SE4	632,1	1111,2	1293,5	-43,1	-51,1
Finland	847,7	2526,7	709,6	-66,4	19,5
Jylland	1042,3	2768,2	1795,9	-62,3	-42,0
Sjælland	1081,6	2787,4	1802,3	-61,2	-40,0
Estland	1974,2	2536,9	1280,3	-22,2	54,2
System	635,2	1539,7	807,1	-58,7	-21,3
Nederland	1883,8	2865,9	1858,3	-34,3	1,4
Tyskland	1677,2	2787,4	1835,5	-39,8	-8,6
Polen	1282,3	1769,9	1160,4	-27,6	10,5
Storbritannia	1668,7	2231,2	2408,6	-25,2	-30,7

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

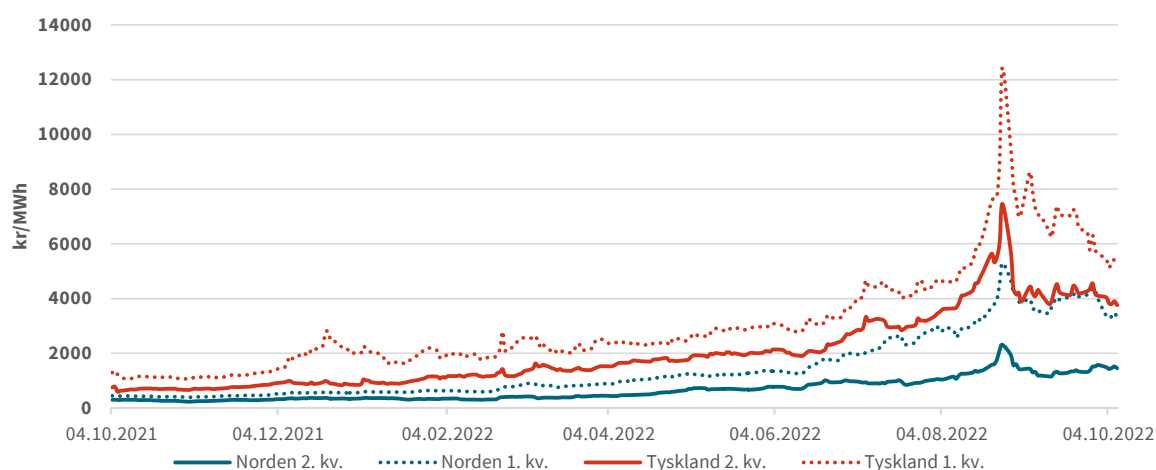


Terminmarknaden

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 40	Veke 39	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	2325,7	2837,6	-18,0
	Desember	3045,3	3926,6	-22,4
	2. kvartal 2023	1449,7	1570,6	-7,7
	1. kvartal 2023	3295,6	3979,0	-17,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	3756,8	4100,5	-8,4
	1. kvartal 2023	5209,0	5643,8	-7,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	716,1	692,4	3,4
	Desember 2023	745,0	724,3	2,9

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

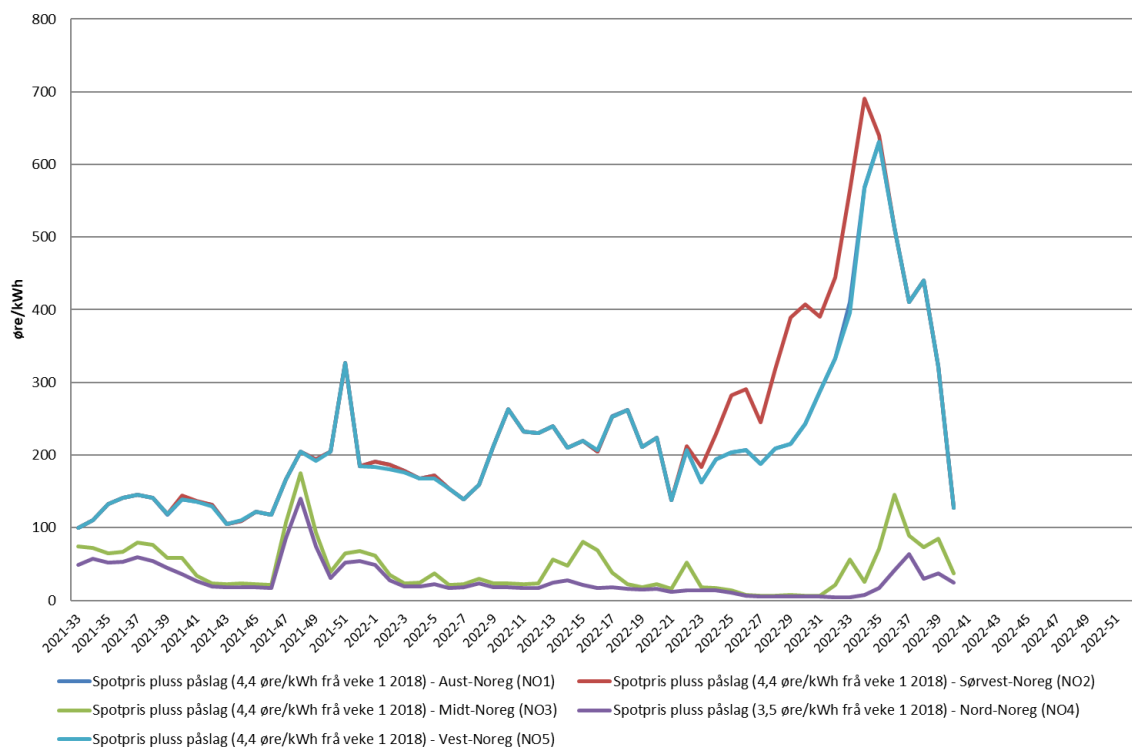
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 40 2022	Veke 39 2022	Veke 40 2021	Veke 40 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	414,8	421,1	123,8	33,6	-6,3	291,0	381,2
		Veke 40 2022	Veke 39 2022	Veke 40 2021	Veke 40 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	127,2	321,6	138,5	8,1	-194,4	-11,3	119,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	127,5	321,6	144,8	8,1	-194,1	-17,3	119,4
	Midt-Noreg (NO3)	37,2	84,4	57,9	9,0	-47,2	-20,7	28,2
	Nord-Noreg (NO4)	24,6	36,9	36,0	6,8	-12,3	-11,4	17,8
	Vest-Noreg (NO5)	127,2	321,9	138,5	8,1	-194,7	-11,3	119,1
		Veke 40 2022	Veke 39 2022	Veke 40 2021	Veke 40 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	113,8	109,2	103,5	41,6	4,6	10,3	72,2
	3 år (snitt Noreg)	96,7	95,4	85,4	43,7	1,3	11,3	53,0

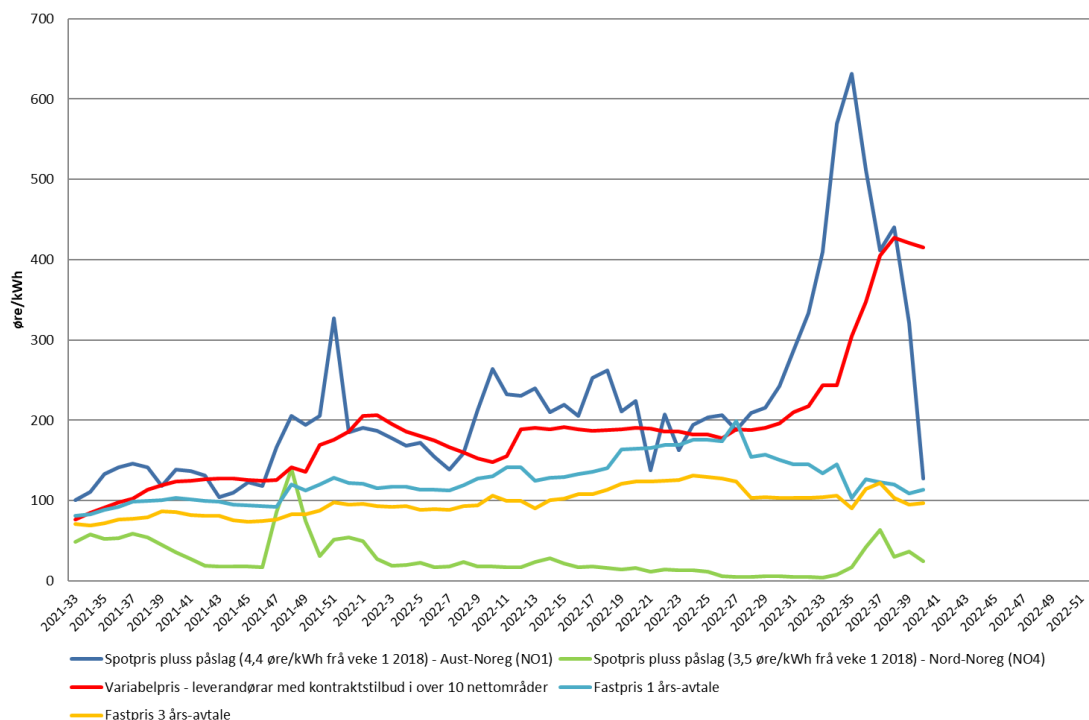
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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			Berekna straumkost. veke 40 2022	Berekna straumkost. veke 39 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 40 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 40 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	203	497	-295	16930	221	11448	13	15650
		20 000 kWh	405	995	-589	33859	441	22896	26	31301
		40 000 kWh	811	1989	-1179	67719	883	45792	52	62602
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	203	497	-294	18264	231	12802	13	16986
		20 000 kWh	406	995	-588	36529	462	25604	26	33972
		40 000 kWh	812	1989	-1177	73057	923	51208	52	67945
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	59	131	-71	2649	92	-1302	14	1309
		20 000 kWh	119	261	-143	5298	185	-2603	29	2618
		40 000 kWh	237	522	-285	10597	369	-5207	57	5236
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	39	57	-18	1464	57	-1256	11	414
		20 000 kWh	78	114	-36	2928	115	-2512	22	828
		40 000 kWh	157	228	-72	5855	229	-5025	43	1655
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	203	498	-295	16858	221	11384	13	15582
		20 000 kWh	405	995	-590	33717	441	22769	26	31164
		40 000 kWh	811	1991	-1180	67433	883	45538	51	62327
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	668	658	10	15353	204	9766	61	12071
		20 000 kWh	1322	1302	19	30142	394	19499	107	24150
		40 000 kWh	2629	2590	39	59720	776	38965	200	48308

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-05-01	2024-04-01	701 dagar	409	0-409	Link 58
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-10-26	113 dagar	412	0-412	Link 72
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-10-13	176 dagar	548	109-548	Link 53
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-18	74 dagar	254	134-254	Link 95
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2022-10-02	2022-10-07	5 dagar	260	110-260	Link 11
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2022-09-17	2022-10-16	28 dagar	507	507	Link 27
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2022-10-01	2022-10-04	3 dagar	507	507	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-10-01	2022-10-03	2 dagar	240	240	Link 40
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-14	54 dagar	230	230	Link 43
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-10-10	2022-11-01	22 dagar	565	565	Link 109
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 110
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-11-18	60 dagar	160	160	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-10-03	2022-10-06	3 dagar	310	310	Link 21
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-25	66 dagar	185	185	Link 46
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 61
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 94
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 111
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 127
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 59
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-10-07	2022-10-12	5 dagar	150	150	Link 14
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	120	120	Link 15
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-11-11	35 dagar	150	150	Link 45
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 93
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 1
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-10-04	2022-10-14	9 dagar	250	250	Link 26
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-11	63 dagar	310	310	Link 56

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

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-10-29	180 dagar	280	280	Link 67
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2022-10-10	2022-10-12	2 dagar	110	110	Link 69
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-04	158 dagar	150	150	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-11	39 dagar	145	145	Link 57
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-11	96 dagar	235	235	Link 64
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G1	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	135	135	Link 60
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-09-04	2022-10-11	36 dagar	988	348-988	Link 3
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2022-09-19	2022-10-21	32 dagar	260	260	Link 63
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1130	1130	Link 66
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 125
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-09-24	2022-10-26	32 dagar	335	335	Link 126

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	2022-09-05	2022-10-21	46 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-17	2022-10-09	22 dagar	1000	25-225	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-01-01	120 dagar	1000	0-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-23	2022-10-07	14 dagar	1000	25-225	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 114

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-10-04	2022-10-13	9 dagar	1444	0-944	Link 6
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-10-05	2022-10-09	4 dagar	2500	1750	Link 68
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-10-05	2022-10-09	4 dagar	2500	1800	Link 68
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	715	315	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-10-21	46 dagar	985	361-946	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-17	2022-10-09	22 dagar	985	361-400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	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	2022-09-02	2023-01-01	120 dagar	985	336-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-23	2022-10-07	14 dagar	985	361-400	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 123
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-10-03	2022-10-08	5 dagar	1700	1325	Link 10
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-10-08	2022-10-30	22 dagar	1200	1200	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 62

Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-10-17	163 dagar	723	723	Link 52
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	2200	0-300	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-10-04	2022-10-13	9 dagar	1444	0-1063	Link 8
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 51
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-10-17	163 dagar	723	723	Link 52
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	3500	1100-1400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	700	400	Link 34
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-09-20	2022-10-03	13 dagar	3900	1500	Link 35
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2022-10-09	2022-10-11	2 dagar	600	600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 19
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 97
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-09-25	2022-10-12	16 dagar	1500	300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	600	200	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	3300	1000-1200	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-09-21	2022-10-05	13 dagar	1000	700	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-09-19	2022-10-30	41 dagar	7300	600	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	6200	2200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-19	2022-10-30	41 dagar	6200	800-1300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 62
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-10-03	2022-10-08	5 dagar	1300	1100	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	1300	550-1100	Link 13
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-10-09	2022-10-11	2 dagar	600	600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 20

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-10-07	2022-10-07	0 dagar	200	150	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-06	2022-10-06	0 dagar	396	109	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-10-05	2022-10-05	0 dagar	200	120-160	Link 29
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-10-05	2022-10-05	0 dagar	210	114	Link 30
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-10-04	2022-10-04	0 dagar	210	114	Link 32

Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-05	2022-10-05	0 dagar	396	136	Link 33
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-10-03	2022-10-03	0 dagar	200	152	Link 38
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-03	2022-10-03	0 dagar	396	201	Link 41
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-03	2022-10-03	0 dagar	396	111	Link 42
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2022-10-03	2022-10-03	0 dagar	359	190	Link 39
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 129
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	230	120	Link 16
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2022-10-06	2022-10-06	0 dagar	162	162	Link 24
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-10-04	2022-10-05	0 dagar	230	120	Link 31