

Kraftsituasjonen veke 7, 2023

Mildt vær og lågt forbruk

Mildt vær i heile landet bidrog til at kraftforbruket gikk ned i førre veke. Med uendra kraftproduksjon frå veka før, gav det ei auke i nettoeksporten av kraft. I sørlege Noreg ligg forbruket av kraft framleis på eit lågt nivå for årstida. Vindkraftproduksjonen i Norden og Tyskland var låg i starten av veka, men stormen Otto ga ein kraftig auke i vindkraftproduksjonen inn mot helga. Dette ga spesielt mykje vind i Tyskland, og lågare kraftprisar nord på kontinentet og sørlege Noreg på fredag. Vekeprisen i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) var 114 øre/kWh, medan den var 105 øre/kWh i Vest-Noreg (NO5).

I Midt-Noreg (NO3) auka kraftprisen med om lag 10 øre/kWh frå veka før, og enda på 43 øre/kWh. Periodar med lite vind på onsdagen, ga timar med pris opp mot 100 øre/kWh, noko som bidrog til auke i vekeprisen. I Nord-Noreg (NO4) var kraftprisen tilnærma uendra frå veka før, og enda på 27 øre/kWh.

Vær og hydrologi

I veke 7 var temperaturen omkring 3 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør- og Midt-Noreg og 0-1 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 8 er det venta temperaturar som er omkring 0 – 2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 7 er berekna tilsig 1,5 TWh, som er om lag 230 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 8 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller om lag 140 prosent av vekegjennomsnittet.

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

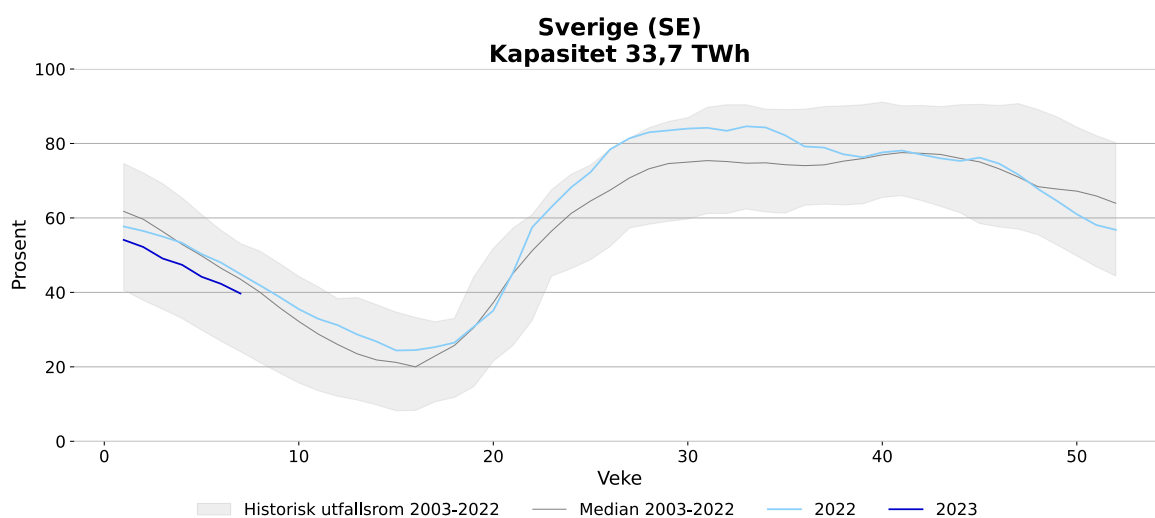
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

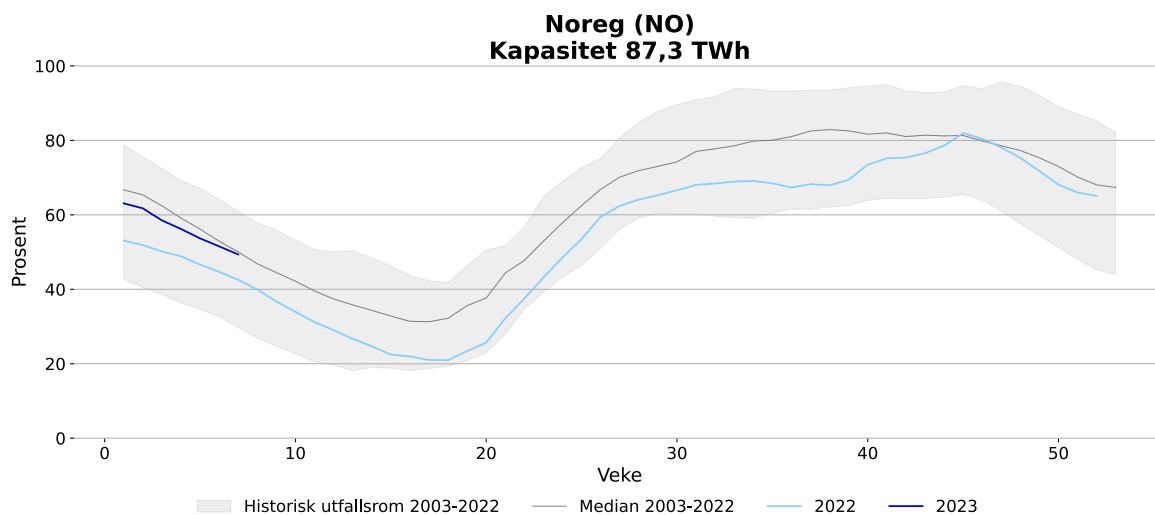
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 7 2023	Veke 6 2023	Veke 7 2022	Median veke 7	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	49,4	51,5	42,6	50,0	-2,2	6,8	-0,6
Aust-Noreg, NO1	38,9	43,1	30,5	33,9	-4,2	8,4	5,0
Sørvest-Noreg, NO2	51,0	52,7	39,5	56,9	-1,7	11,5	-5,9
Midt-Noreg, NO3	37,8	39,5	46,2	43,4	-1,7	-8,4	-5,6
Nord-Noreg, NO4	56,2	57,9	56,7	53,9	-1,7	-0,5	2,3
Vest-Noreg, NO5	47,5	50,7	34,5	44,2	-3,2	13,0	3,3
Sverige	39,7	42,3	44,9	43,6	-2,6	-5,2	-3,9

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

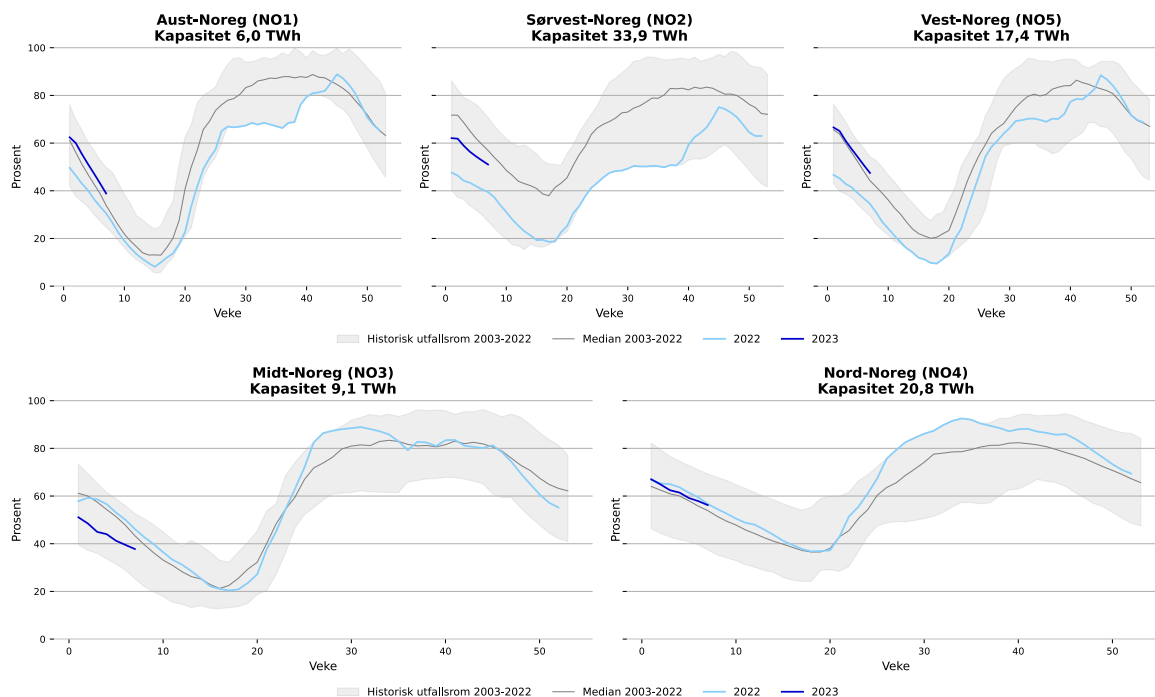
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



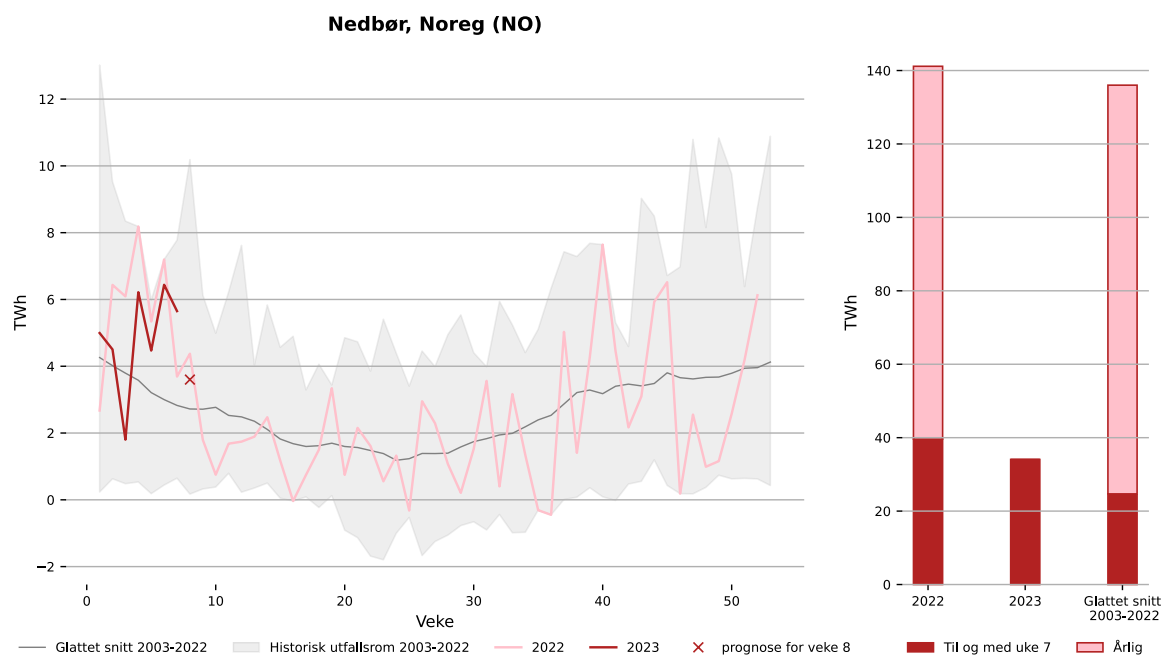
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



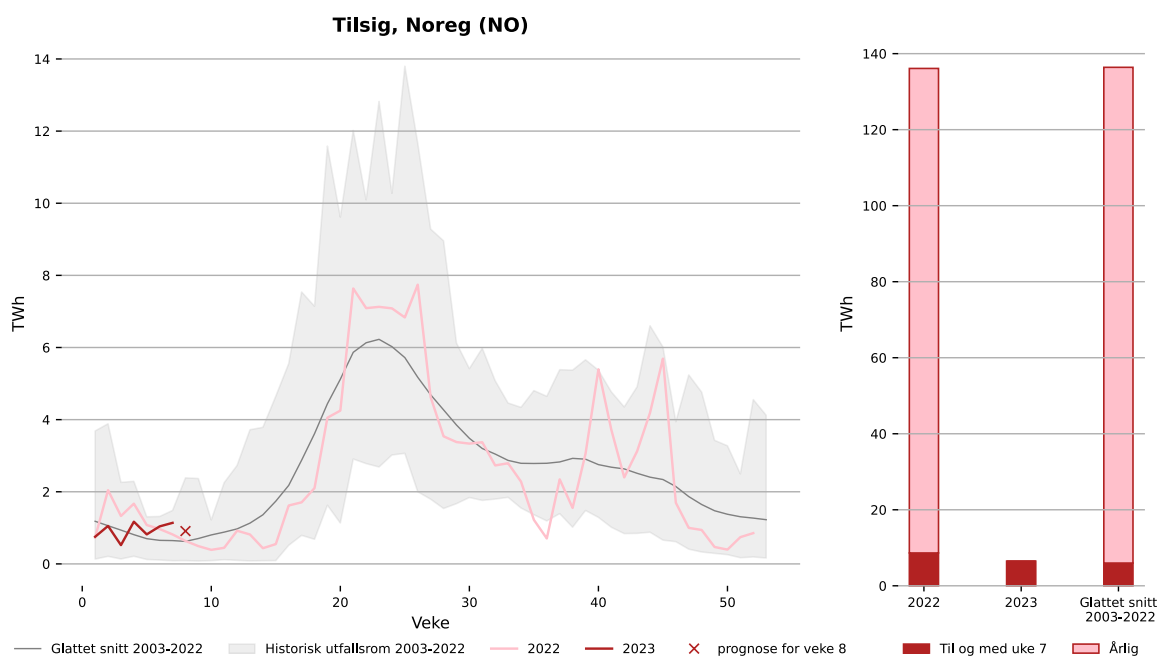
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

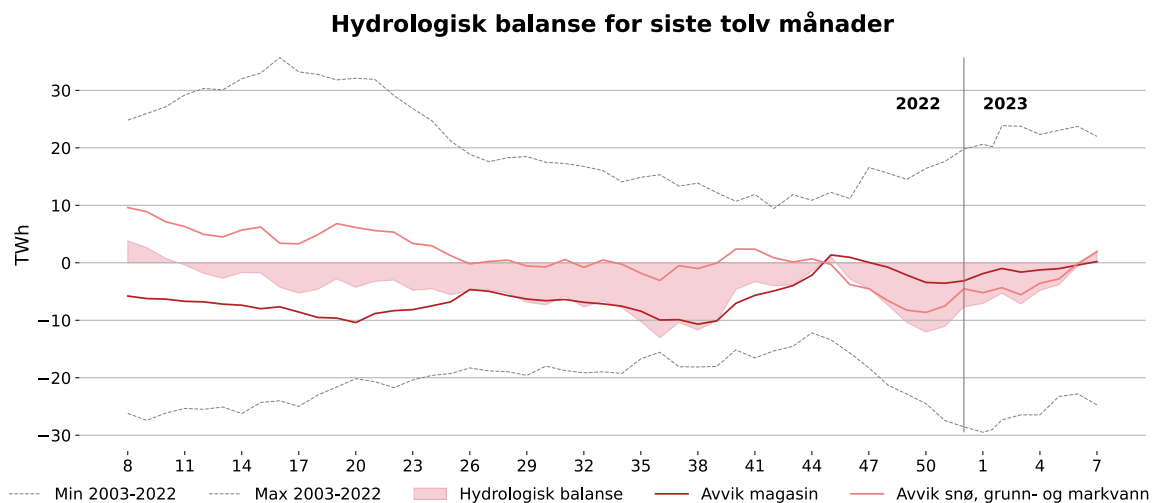
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



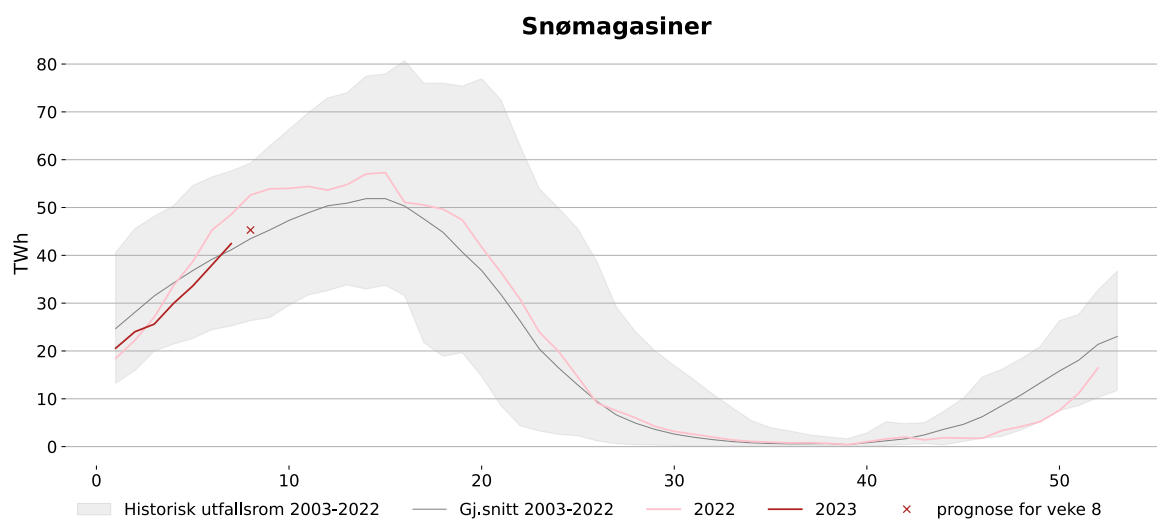
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 7 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 8 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,7	200	3,6	132
Aust-Noreg, NO1	0,6	231	0,3	125
Sørvest-Noreg, NO2	1,8	196	0,9	110
Midt-Noreg, NO3	1,2	240	0,7	142
Nord-Noreg, NO4	0,7	135	0,9	174
Vest-Noreg, NO5	1,3	214	0,7	124

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 7 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 8 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	176	0,9	146
Aust-Noreg, NO1	0,1	142	0,0	93
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	193	0,4	177
Midt-Noreg, NO3	0,2	148	0,1	126
Nord-Noreg, NO4	0,2	185	0,1	115
Vest-Noreg, NO5	0,2	181	0,2	154

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-7 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-7 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	34,1	9,4	6,5	0,5
Aust-Noreg, NO1	3,9	1,5	0,8	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	11,0	2,9	3,0	0,5
Midt-Noreg, NO3	6,0	1,6	0,7	-0,3
Nord-Noreg, NO4	5,3	1,2	1,0	0,1
Vest-Noreg, NO5	7,8	2,2	1,1	0,0

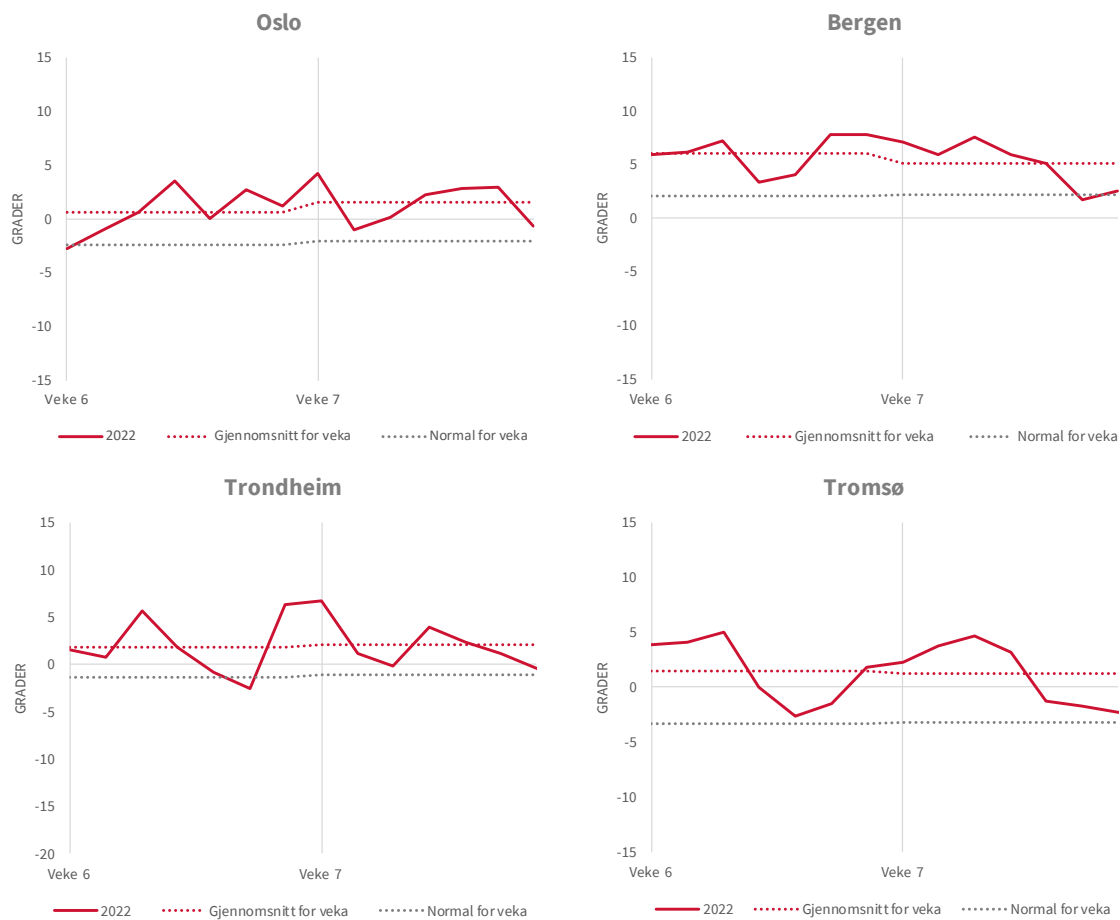
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	2,1	0,2	1,9
Aust-Noreg, NO1	1,1	0,2	0,9
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	-1,0	2,3
Midt-Noreg, NO3	-1,2	-0,3	-0,8
Nord-Noreg, NO4	0,0	0,6	-0,6
Vest-Noreg, NO5	0,9	0,8	0,1

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

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

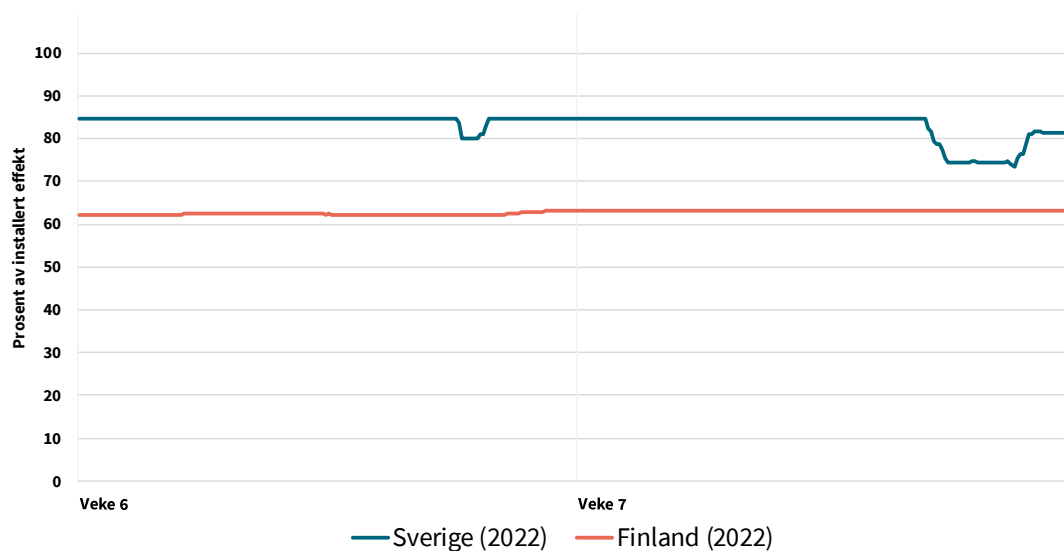
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 7	Veke 6	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 439	3 412	27	1 %
NO1	355	374	-19	-5 %
NO2	1 151	1 158	-7	-1 %
NO3	502	444	57	13 %
NO4	667	631	36	6 %
NO5	764	805	-41	-5 %
Sverige	3 539	3 688	-150	-4 %
SE1	588	688	-100	-15 %
SE2	1 197	1 141	55	5 %
SE3	1 548	1 627	-79	-5 %
SE4	206	231	-25	-11 %
Danmark	678	828	-149	-18 %
Jylland	440	564	-123	-22 %
Sjælland	238	264	-26	-10 %
Finland	1 429	1 563	-134	-9 %
Norden	9 085	9 491	-406	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 914	2 978	-63	-2 %
NO1	791	839	-48	-6 %
NO2	735	741	-6	-1 %
NO3	588	599	-11	-2 %
NO4	447	452	-5	-1 %
NO5	354	347	7	2 %
Sverige	2 851	2 969	-118	-4 %
SE1	240	233	7	3 %
SE2	321	320	1	0 %
SE3	1 815	1 903	-88	-5 %
SE4	475	513	-38	-7 %
Danmark	688	713	-25	-3 %
Jylland	416	429	-13	-3 %
Sjælland	272	284	-12	-4 %
Finland	1 676	1 738	-62	-4 %
Norden	8 129	8 398	-268	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	524	434	90	
Sverige	688	719	-32	
Danmark	-9	115	-125	
Finland	-248	-176	-72	
Norden	955	1 093	-138	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

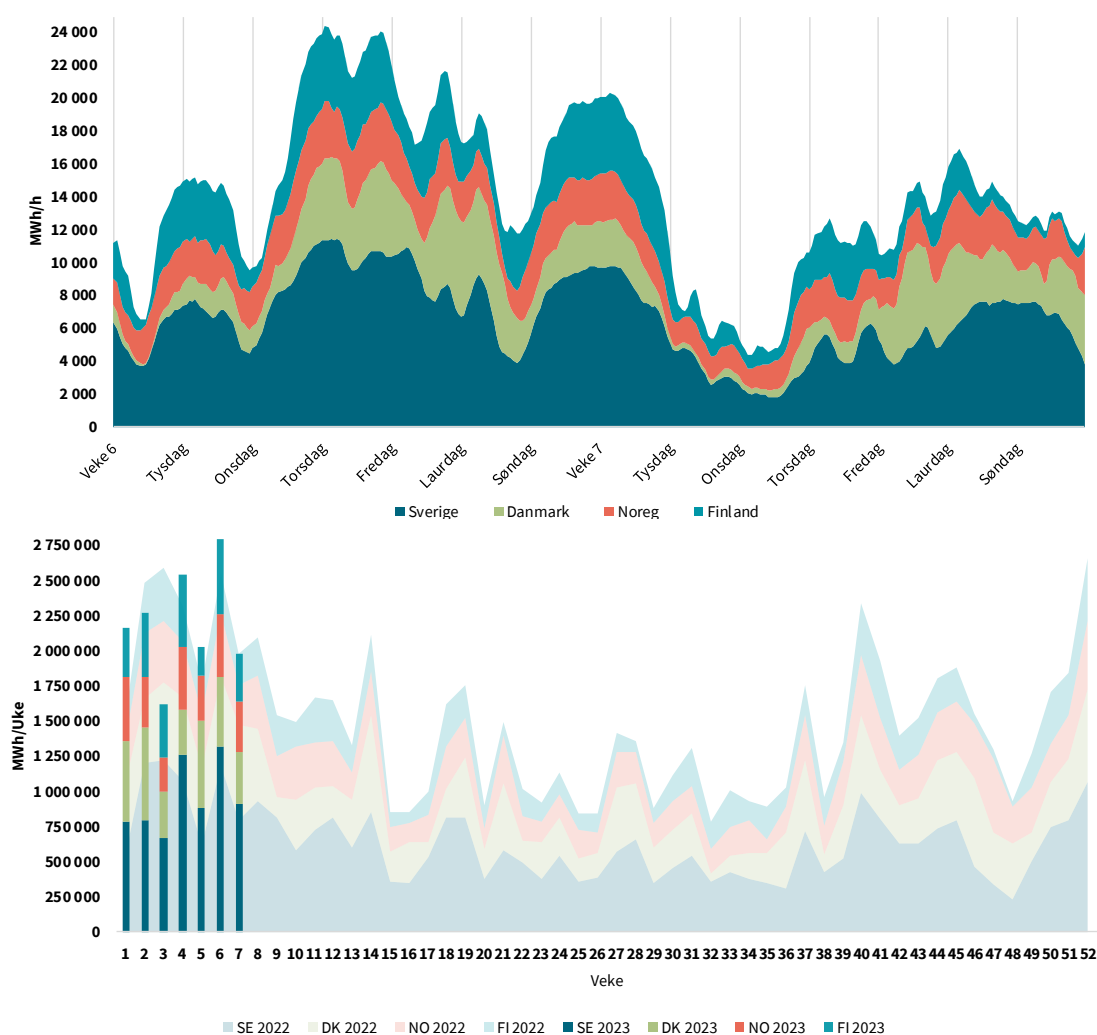
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

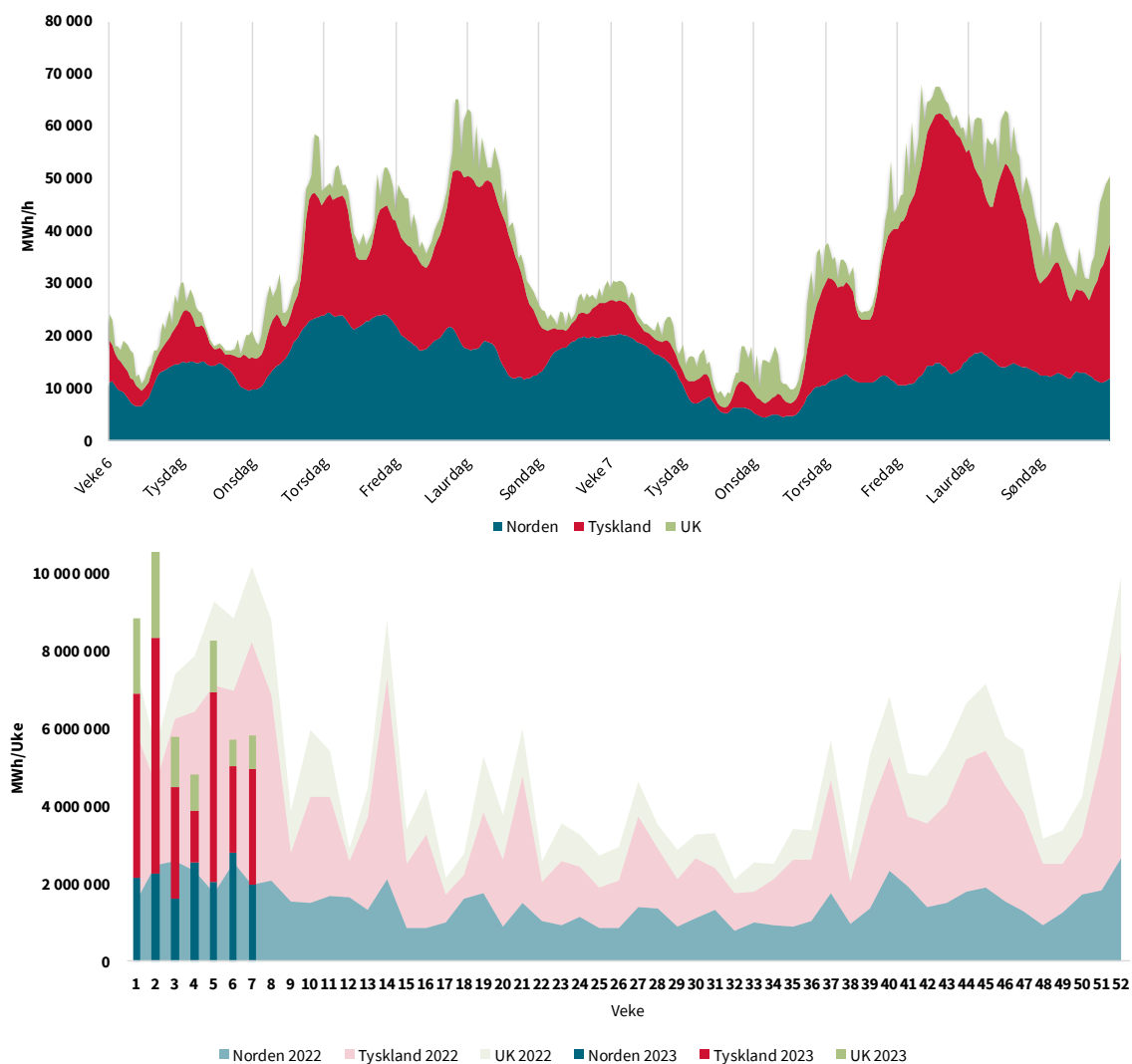


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

Figur 10 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 11 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



Merknad: Nve mistenkjer at det kan vere feil i datagrunnlaget for vindkraft i Storbritannia. Vi er i kontakt med vår leverandør av data om dette

Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

Tabell 7 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 (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	15,3	14,6	4,7	0,7
Forbruk	14,2	14,8	-3,8	-0,6
Nettoeksport	1,1	-0,2		1,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	8,1	9,2	-11,1	-1,0
Forbruk	7,6	7,6	-0,3	0,0
Nettoeksport	0,6	1,6		-1,0
Noreg				
Produksjon	23,4	23,8	-1,4	-0,3
Forbruk	21,8	22,4	-2,7	-0,6
Nettoeksport	1,6	1,4		0,3
Norden				
Produksjon	65,7	69,0	-5,0	-3,3
Forbruk	60,3	65,1	-7,9	-4,8
Nettoeksport	5,4	4,0		1,4

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

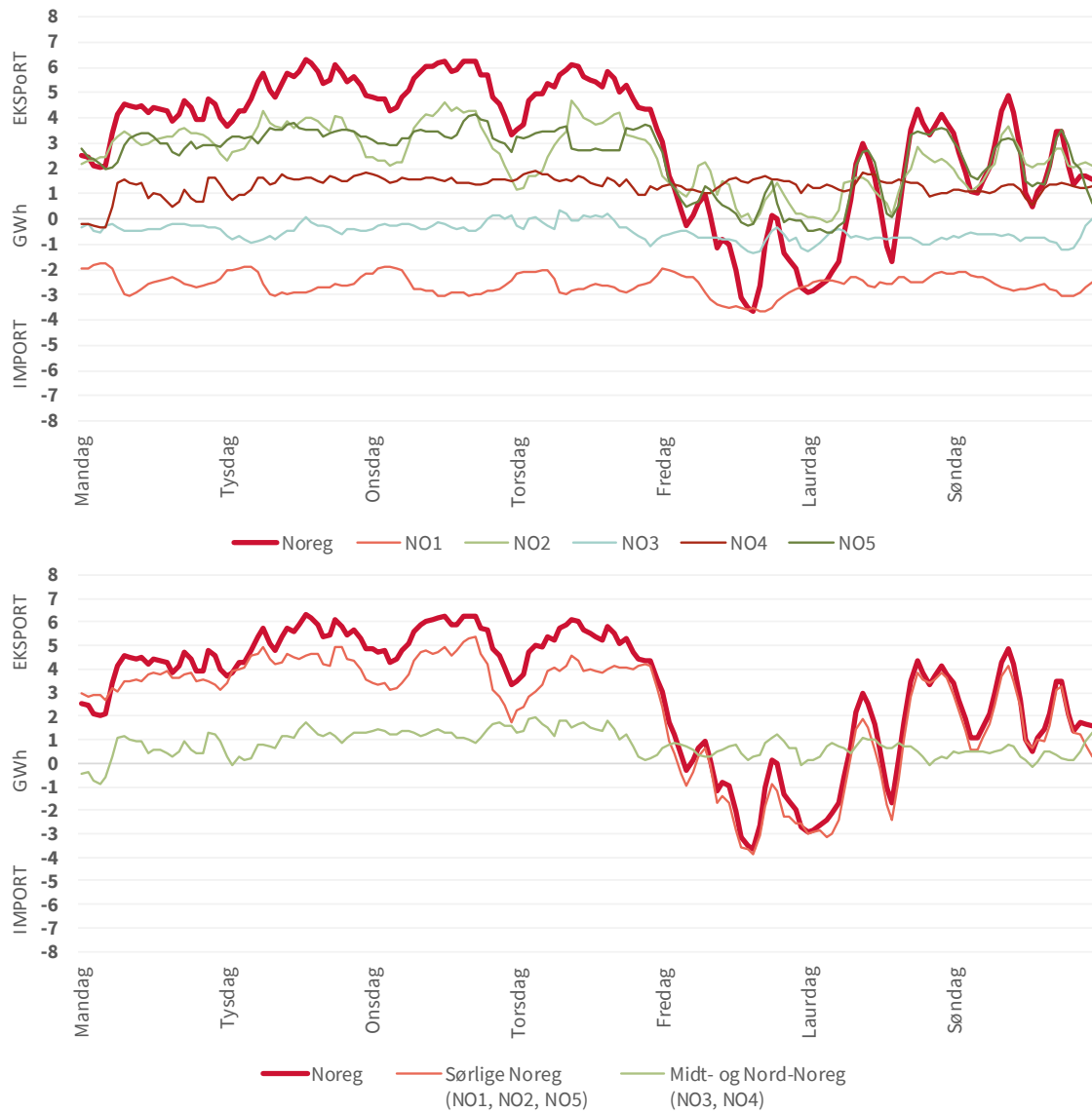
Utvexling

Figur 12 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

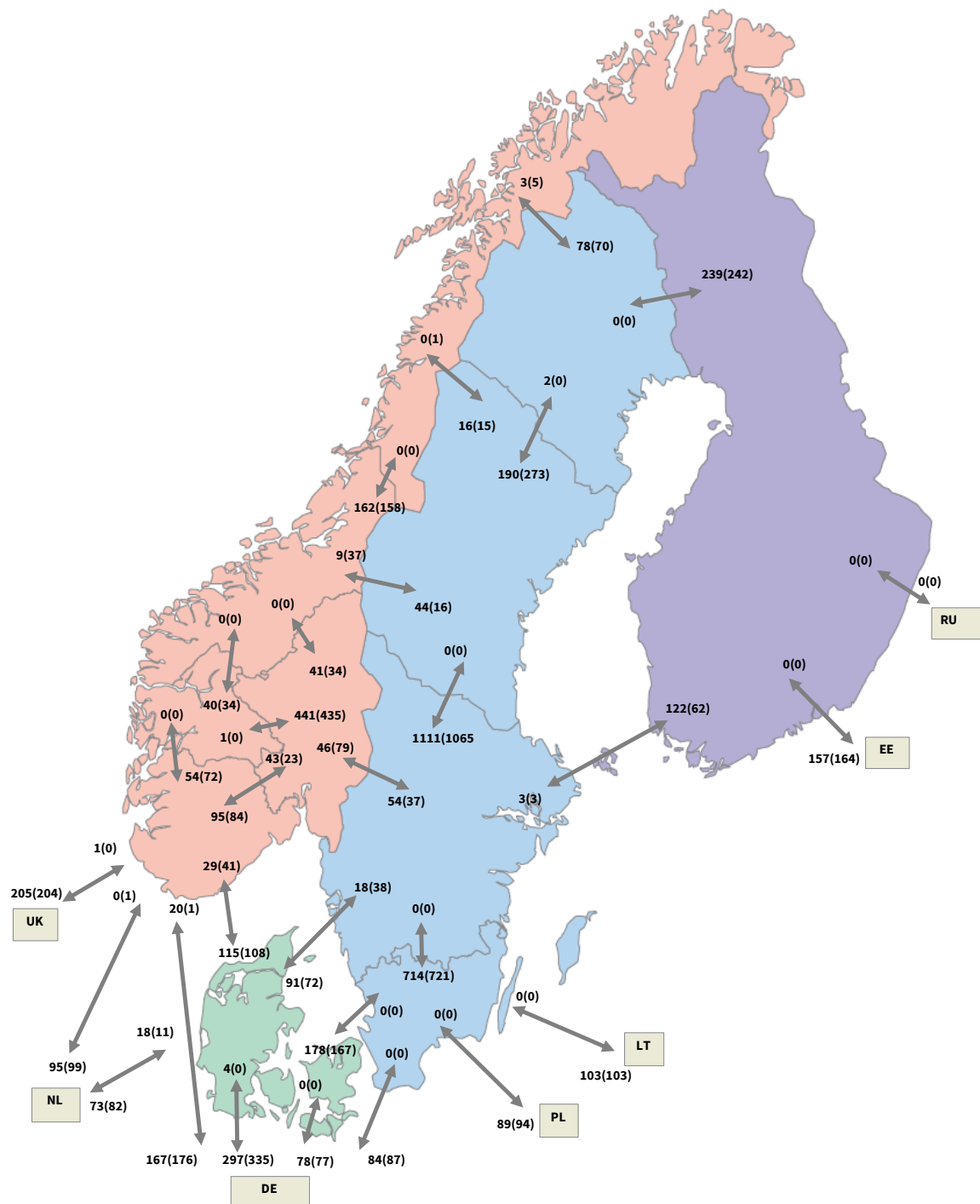


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



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

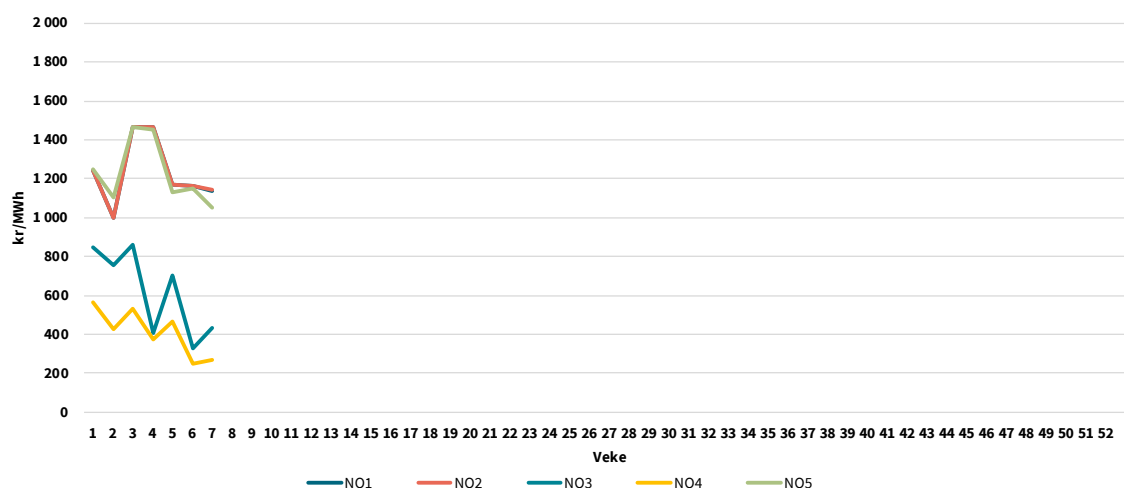
Kraftprisar

Engrosmarknaden

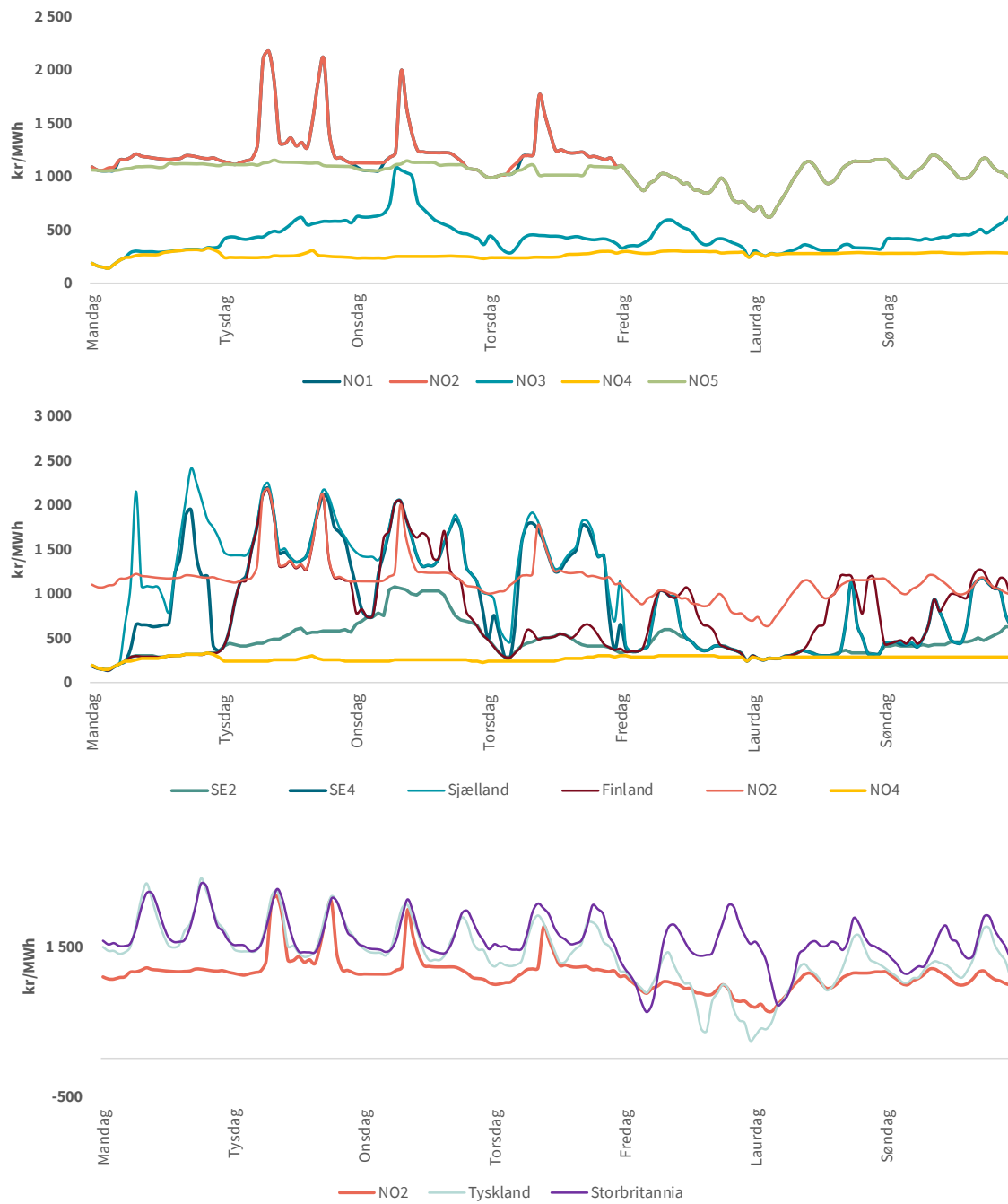
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 7	Veke 6 (2023)	Veke 7 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1136,8	1166,1	1076,0	-2,5	5,6
NO2	1139,8	1166,1	1076,0	-2,3	5,9
NO3	433,8	330,0	144,5	31,5	200,1
NO4	267,6	250,5	143,0	6,8	87,1
NO5	1048,2	1148,9	1075,2	-8,8	-2,5
SE1	465,9	327,9	158,8	42,1	193,4
SE2	465,9	327,9	158,8	42,1	193,4
SE3	716,8	648,9	621,1	10,5	15,4
SE4	918,2	921,3	621,1	-0,3	47,8
Finland	791,4	669,5	703,9	18,2	12,4
Jylland	1300,2	1360,3	846,2	-4,4	53,6
Sjælland	1040,4	1088,2	619,8	-4,4	67,9
Estland	1210,1	1196,2	764,1	1,2	58,4
System	870,8	759,0	814,1	14,7	7,0
Nederland	1410,4	1644,5	1514,3	-14,2	-6,9
Tyskland	1383,4	1569,0	964,8	-11,8	43,4
Polen	1496,5	1632,0	985,9	-8,3	51,8
Storbritannia	1588,5	1851,1	1762,4	-14,2	-9,9

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

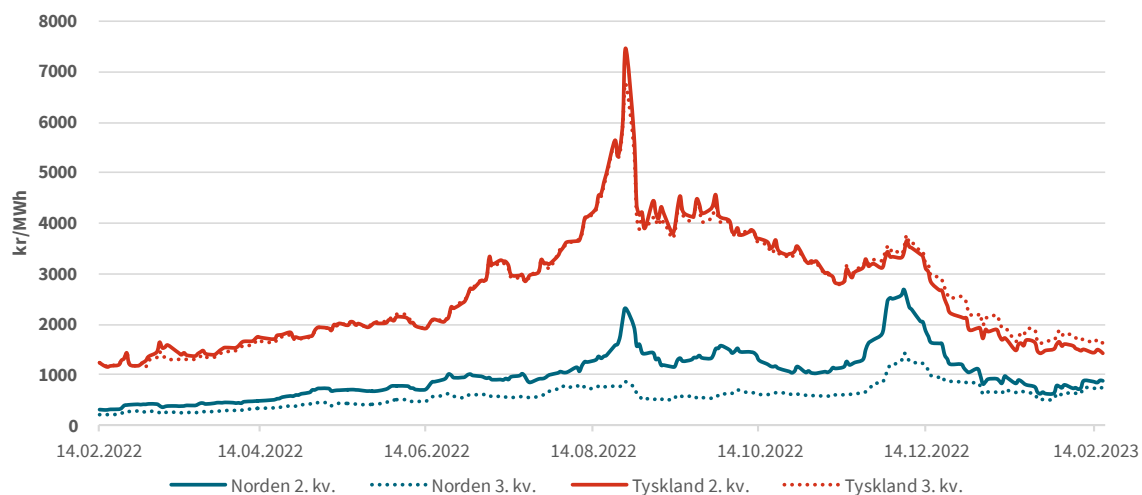


Terminmarknaden

Tabell 9 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 7	Veke 6	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	994,7	985,4	0,9
	April	961,9	939,0	2,4
	2. kvartal 2023	874,5	877,7	-0,4
	3. kvartal 2023	743,3	746,8	-0,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1412,9	1490,0	-5,2
	3. kvartal 2023	1618,1	1697,1	-4,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1049,7	1018,9	3,0
	Desember 2024	1098,7	1064,5	3,2

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

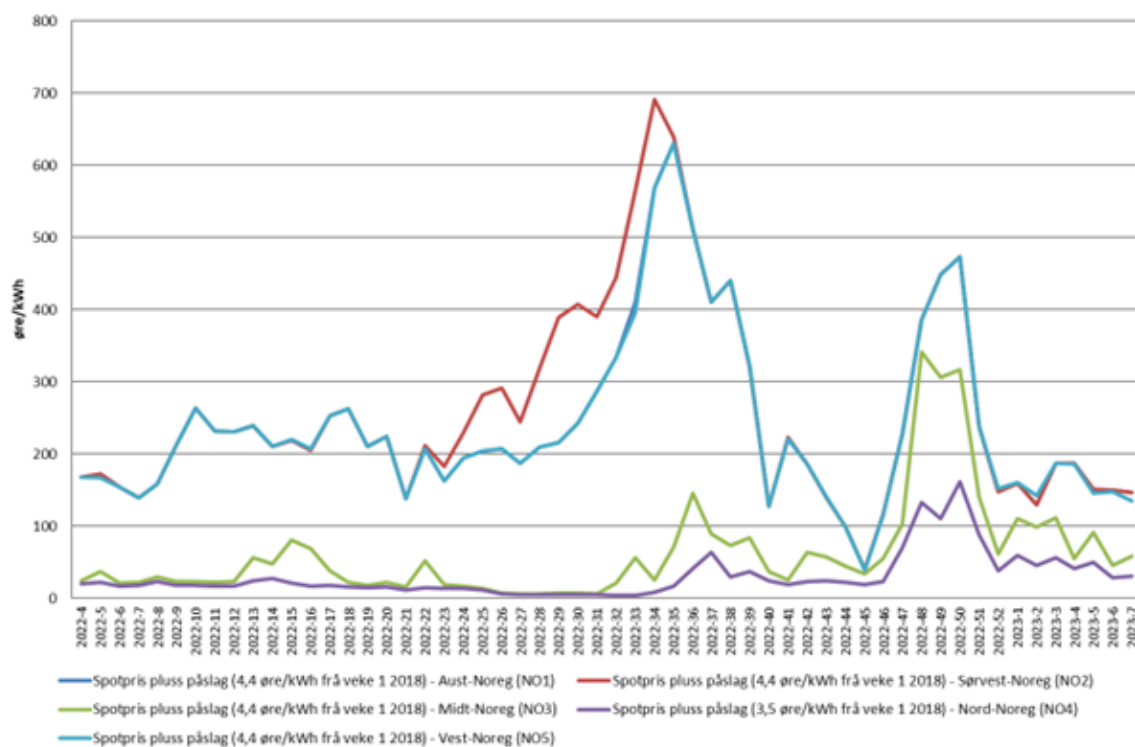
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 7 2023	Veke 6 2023	Veke 7 2022	Veke 7 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Variebelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	293,1	320,1	166,0	82,9	-27,0	127,1	210,2
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 7 2023	Veke 6 2023	Veke 7 2022	Veke 7 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	146,5	150,2	138,9	64,8	-3,7	7,6	81,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	146,9	150,2	138,9	61,9	-3,3	8,0	85,0
	Midt-Noreg (NO3)	58,6	45,6	22,5	55,8	13,0	36,1	2,8
	Nord-Noreg (NO4)	30,3	28,6	17,8	43,7	1,7	12,5	-13,4
	Vest-Noreg (NO5)	135,4	148,0	138,8	64,8	-12,6	-3,4	70,6
Fastpriskontrakt		Veke 7 2023	Veke 6 2023	Veke 7 2022	Veke 7 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	116,7	117,2	112,3	77,3	-0,5	4,4	39,4
	3 år (snitt Noreg)	133,5	134,2	88,2	45,0	-0,7	45,3	88,5

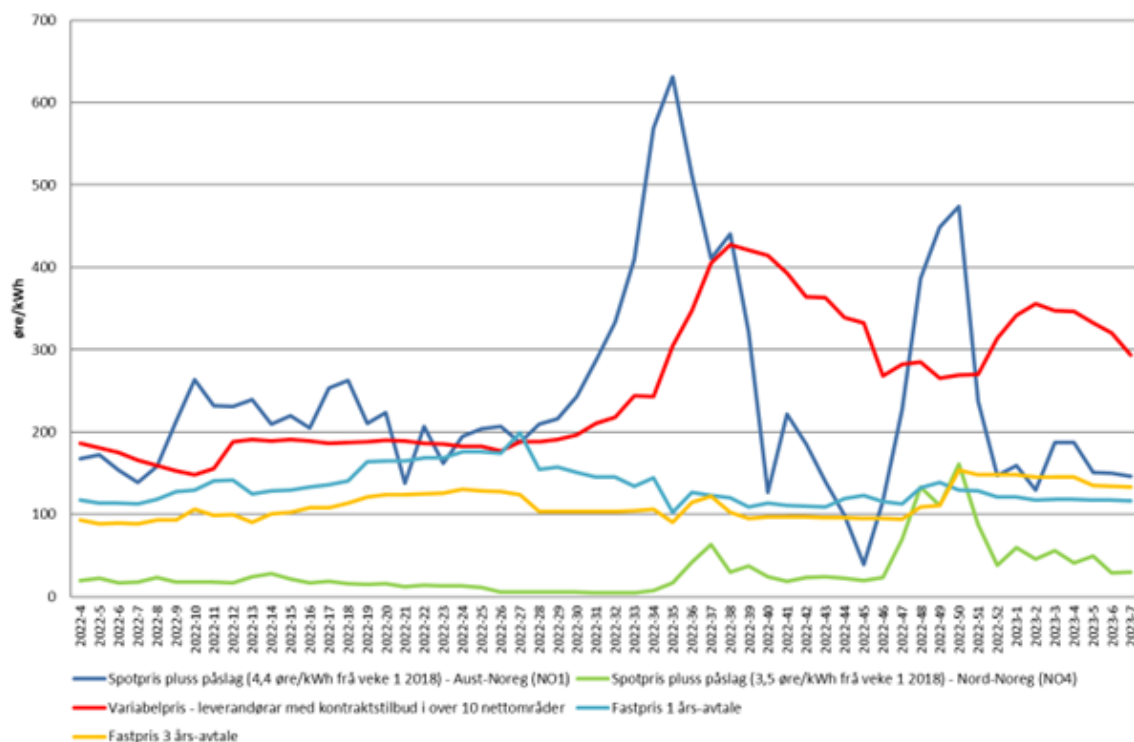
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 19 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 20 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 11 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	Berekena straumkost. veke 7 2023	Berekena straumkost. veke 6 2023	Endring frå førre veke	Berekena straumkost. hittil i 2023	Berekena straumkost. veke 7 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Berekena straumkost. veke 7 2021	Differanse frå 2021 til no i år
Marknadspris-f spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	406	421	-16	3134	385	-222	180	1666
		20 000 kWh	811	843	-31	6268	769	-444	359	3332
		40 000 kWh	1622	1685	-63	12536	1539	-889	718	6664
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	407	421	-15	3135	385	-221	171	1749
		20 000 kWh	813	843	-29	6270	769	-442	343	3499
		40 000 kWh	1627	1685	-59	12540	1539	-884	686	6998
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	162	128	34	1613	62	977	155	348
		20 000 kWh	325	256	68	3227	124	1954	309	696
		40 000 kWh	649	512	137	6453	249	3908	618	1391
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	84	80	4	880	49	394	121	-23
		20 000 kWh	168	160	7	1760	99	788	242	-47
		40 000 kWh	335	321	15	3520	197	1577	484	-94
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	375	415	-40	3117	384	-180	180	1651
		20 000 kWh	750	831	-81	6234	769	-360	359	3303
		40 000 kWh	1500	1661	-161	12468	1537	-720	718	6606
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	821	907	-86	6657	467	2901	237	5187
		20 000 kWh	1623	1797	-173	13197	919	5780	459	10360
		40 000 kWh	3228	3576	-348	26277	1825	11540	904	20706

* 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 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	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-02-17	2024-05-01	439 dagar	409	0-409	Link 3
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	232-412	Link 8
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-02-13	2023-03-03	18 dagar	548	108	Link 14
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-02-09	2023-02-13	4 dagar	548	109	Link 16
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB4	2023-02-15	2023-02-25	9 dagar	105	105	Link 4
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-01-31	2023-02-16	15 dagar	565	305	Link 9
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-01-24	2023-03-01	36 dagar	129	129	Link 47
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-02-14	128 dagar	330	130-330	Link 25
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Brokke	2023-02-06	2023-03-28	50 dagar	365	0-365	Link 29
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-01-31	2023-02-13	12 dagar	160	160	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-05-03	226 dagar	160	0-160	Link 30
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 66
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2023-02-14	2023-02-17	2 dagar	206	206	Link 2

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

Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2023-05-02	84 dagar	320	320	Link 28
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-01-09	2023-02-20	42 dagar	310	0-310	Link 18
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 71
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 68

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 7
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-02-15	2023-02-17	2 dagar	2500	2000	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-02-15	2023-02-17	2 dagar	2500	1300	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-14	2023-02-17	3 dagar	1000	325	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-02-17	4 dagar	1000	325	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-02-15	2 dagar	985	661	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-14	2023-02-17	3 dagar	985	661	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-02-15	2 dagar	1000	325	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-02-17	4 dagar	985	661	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-02-17	4 dagar	1000	325	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-03-03	18 dagar	1000	25-325	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-02-17	4 dagar	1000	325	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-03-03	18 dagar	985	361-661	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-02-17	4 dagar	985	661	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-02-17	4 dagar	985	661	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	6200	1400-2200	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	7300	500-1100	Link 37

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	2810	2210	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1200	1200	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-02-17	18 dagar	1000	325	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	1000	25-325	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-03-07	22 dagar	1000	25-325	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-02-17	18 dagar	985	661	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	985	361-661	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-03-07	22 dagar	985	361-661	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	1000	325	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	985	661	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 67

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 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

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-17	2023-02-17	0 dagar	396	121	Link 6
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-02-14	2023-02-14	0 dagar	210	130	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-02-13	2023-02-14	1 dagar	200	150	Link 15
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-02-19	2023-02-24	5 dagar	200	150-170	Link 73
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 72
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2023-02-17	2023-02-17	0 dagar	162	162	Link 1
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2023-02-14	2023-02-16	2 dagar	162	162	Link 5
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-02-13	2023-02-14	0 dagar	230	110	Link 10