

Kraftsituasjonen veke 9, 2023

Auke i produksjonen og høg eksport av kraft

Mildt vær førte til lågare forbruk i heile Norden førre veke. Samstundes var vindkraftproduksjonen i Danmark og Tyskland låg frå måndag til fredag, noko som bidrog til ein auke i kraftprisane på kontinentet. I Noreg gjekk produksjonen opp, noko som gav ein auke i eksporten av kraft. Noreg var nettoeksportør av kraft gjennom heile veka, og i fleirtalet av timane vart overføringsforbindingane til utlandet utnytta maksimalt. Noreg eksporterte 481 GWh totalt over veka, ein auke på 46 prosent frå veka før.

Auka i kraftprisane på kontinentet påverka også prisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), som hadde ein vekepris på 123 øre/kWh. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk prisane ned, og vekeprisen var på høvesvis 34 øre/kWh og 26 øre/kWh.

Den gjennomsnittlege fyllingsgraden i norske vassmagasin ligg enno på medianen og var på 44,3 prosent førre veke.

Vær og hydrologi

I veke 9 var temperaturen omkring 1-2 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør- og Midt-Noreg, og 2-3 grad over gjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 10 er det venta temperaturar som er omkring 5-8 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 9 er berekna tilsig 0,6 TWh, som er om lag 90 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 10 er det venta eit tilsig på 0,3 TWh, eller om lag 40 prosent av vekegjennomsnittet.

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

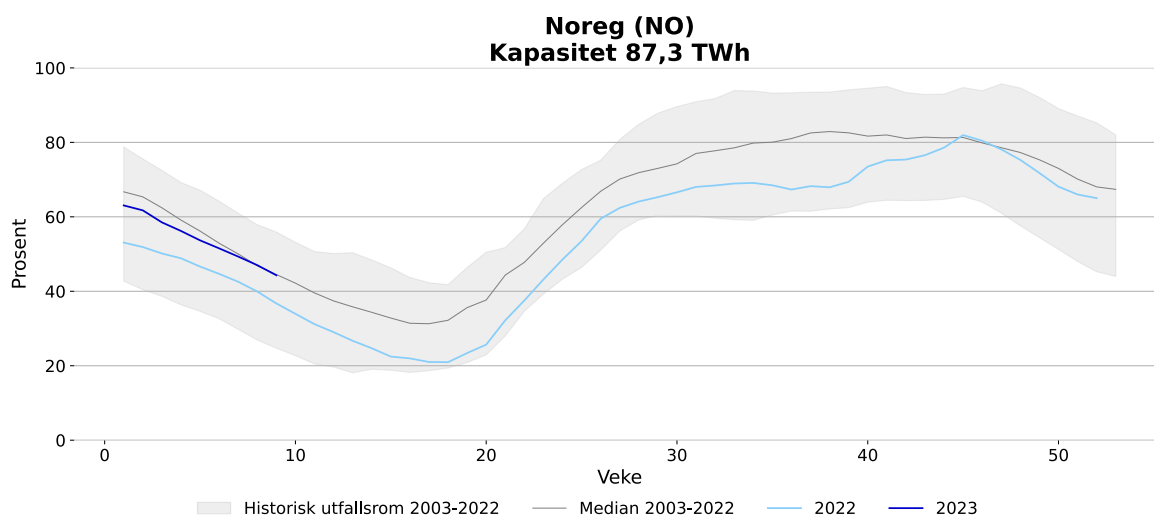
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

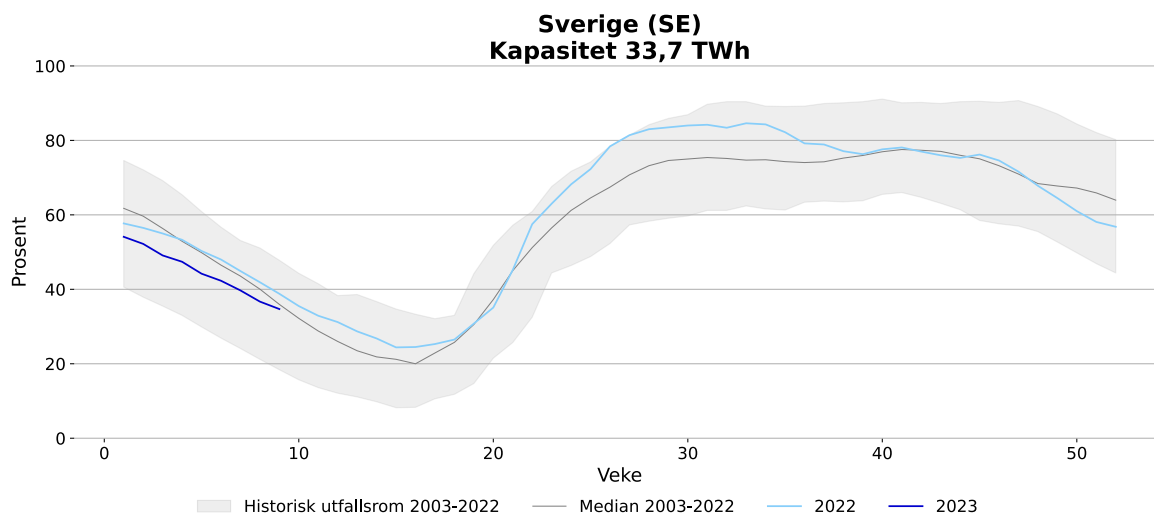
	Veke 9 2023	Veke 8 2023	Veke 9 2022	Median veke 9	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	44,3	47,0	36,7	44,5	-2,7	7,6	-0,2
Aust-Noreg, NO1	31,1	35,5	22,5	25,5	-4,3	8,6	5,6
Sørvest-Noreg, NO2	46,8	49,5	34,0	51,6	-2,7	12,8	-4,8
Midt-Noreg, NO3	33,4	34,6	39,8	36,2	-1,2	-6,4	-2,8
Nord-Noreg, NO4	52,2	53,7	52,7	49,5	-1,5	-0,5	2,7
Vest-Noreg, NO5	40,2	44,4	27,0	39,0	-4,3	13,2	1,2
Sverige	34,7	36,7	38,8	36,0	-2,0	-4,1	-1,3

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

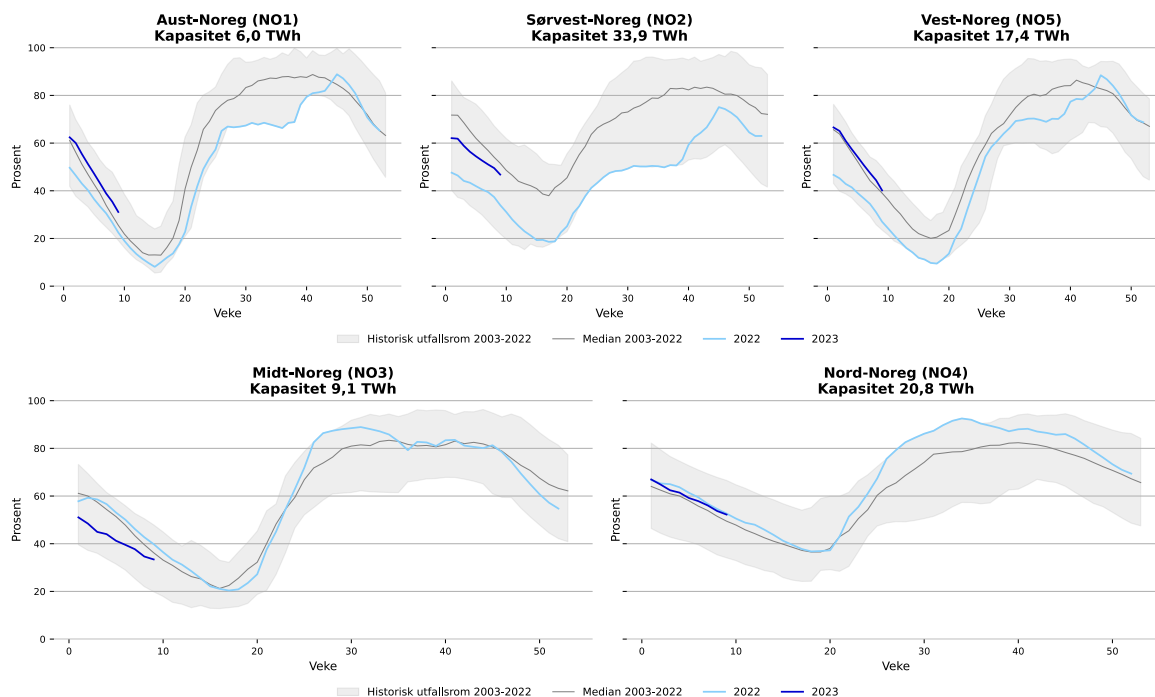
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



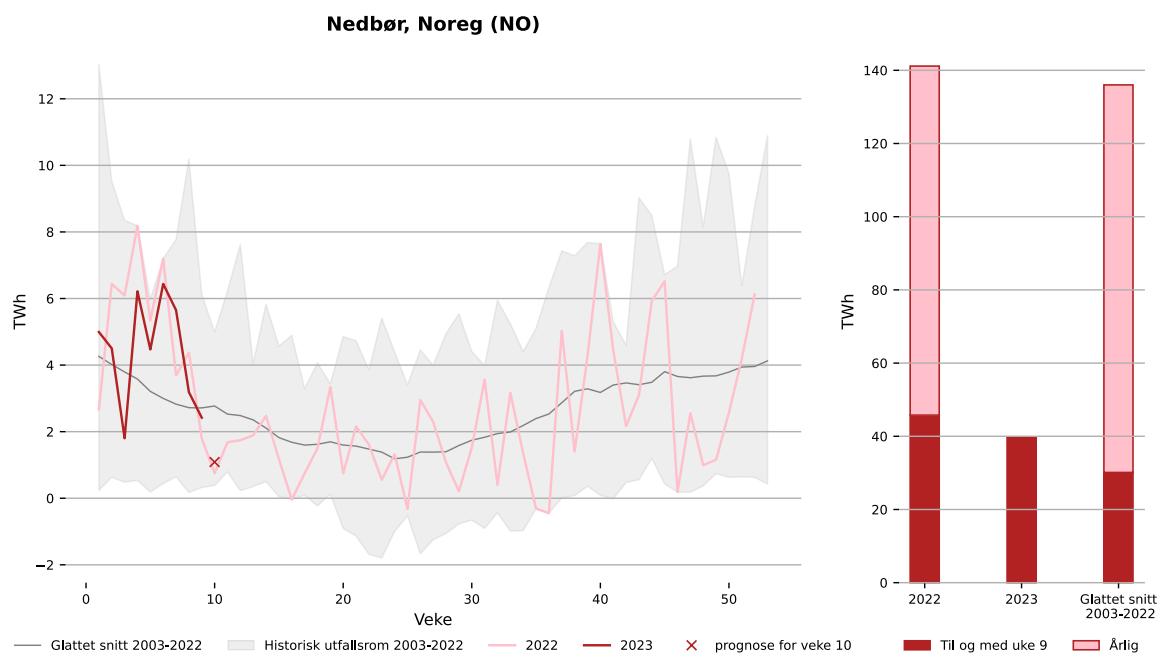
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



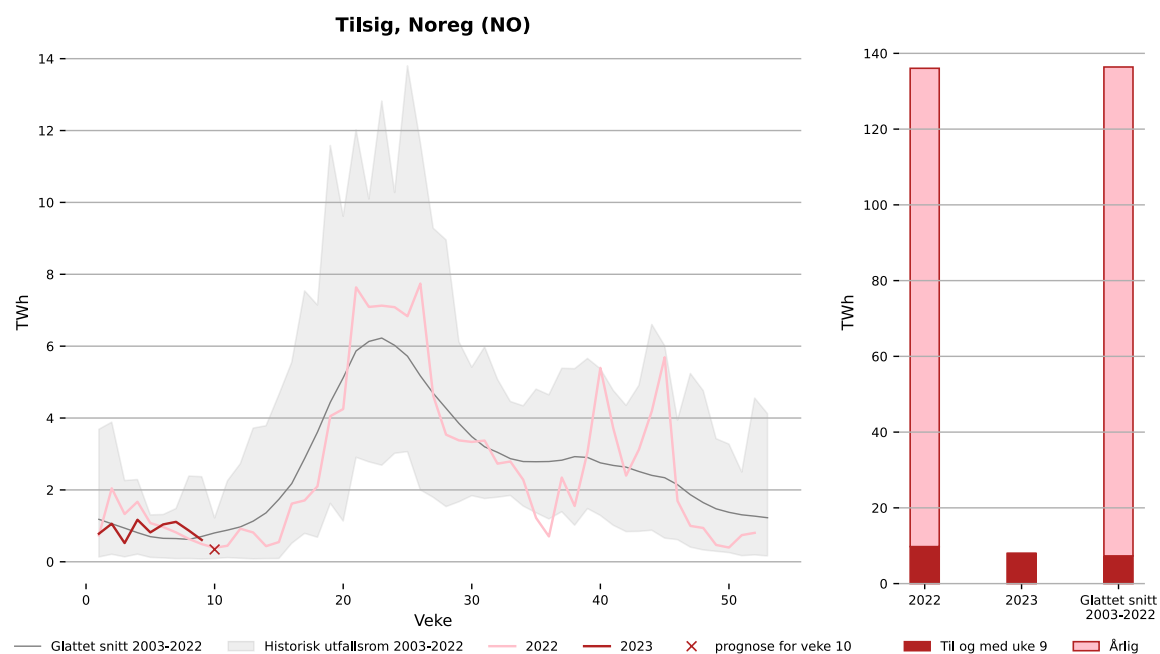
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

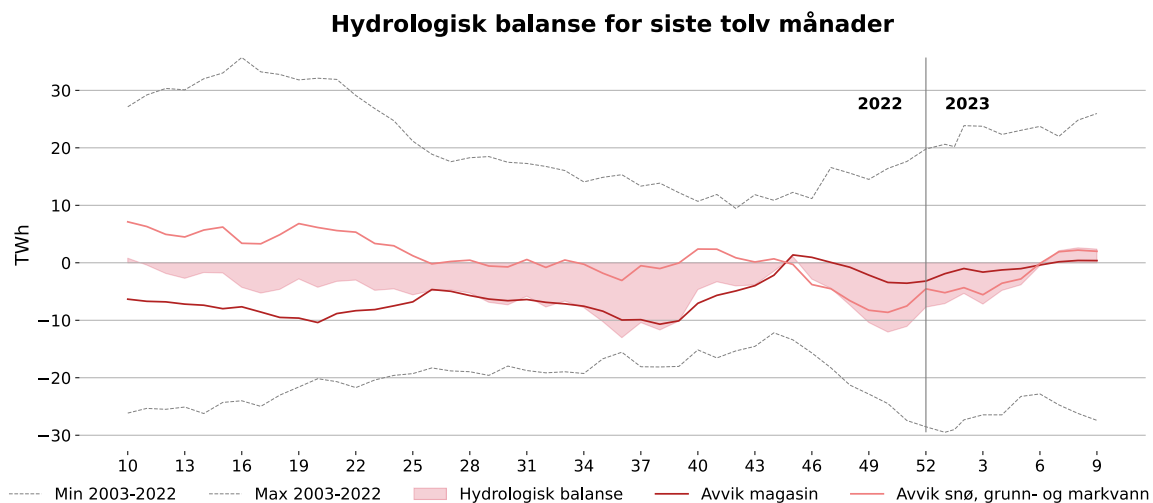
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



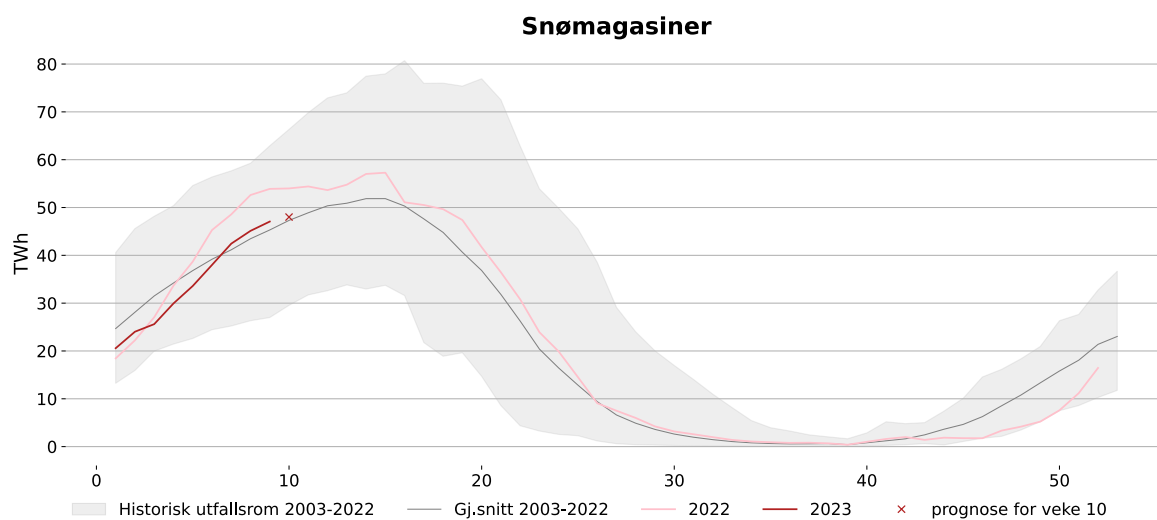
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 9 2023, TWh		Prognose, veke 10 2023, TWh	
		Prosent av gjennomsnitt		Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,4	89	1,1	39
Aust-Noreg, NO1	0,1	51	0,1	41
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	3	0,4	44
Midt-Noreg, NO3	1,0	213	0,2	39
Nord-Noreg, NO4	1,3	218	0,2	41
Vest-Noreg, NO5	0,0	6	0,2	31

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

	Veke 9 2023, TWh		Prognose, veke 10 2023, TWh	
		Prosent av gjennomsnitt		Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,6	86	0,3	43
Aust-Noreg, NO1	0,1	113	0,0	43
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	75	0,1	31
Midt-Noreg, NO3	0,1	81	0,1	51
Nord-Noreg, NO4	0,2	141	0,1	68
Vest-Noreg, NO5	0,1	56	0,0	32

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-9 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-9 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	39,7	9,6	8,0	0,7
Aust-Noreg, NO1	4,4	1,5	0,9	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	11,9	2,1	3,7	0,6
Midt-Noreg, NO3	7,8	2,5	0,8	-0,4
Nord-Noreg, NO4	7,1	1,9	1,3	0,1
Vest-Noreg, NO5	8,5	1,7	1,3	0,0

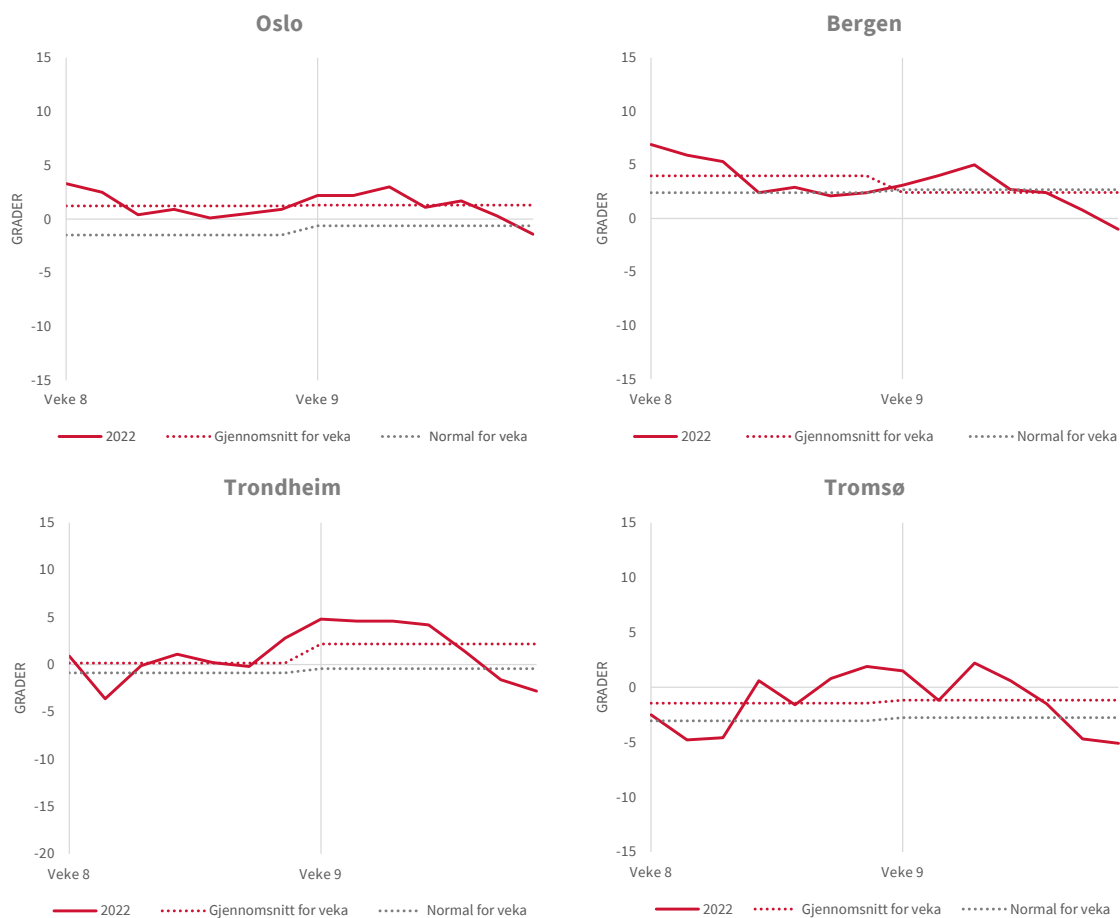
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	2,4	0,4	2,0
Aust-Noreg, NO1	1,1	0,2	0,9
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	-0,8	1,5
Midt-Noreg, NO3	-0,2	-0,2	0,0
Nord-Noreg, NO4	0,4	0,5	-0,1
Vest-Noreg, NO5	0,4	0,6	-0,2

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

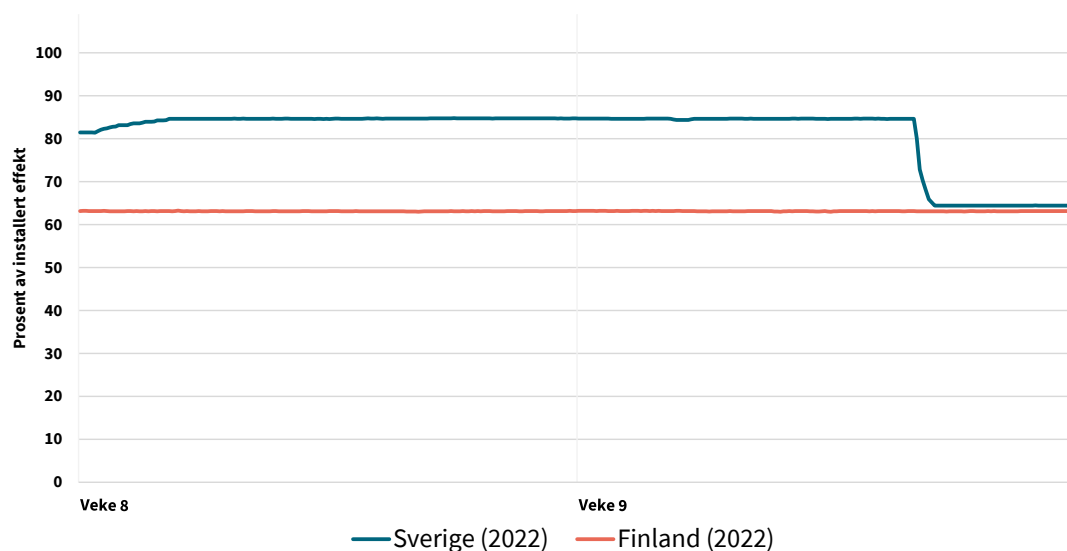
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 9	Veke 8	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 413	3 298	115	3 %
NO1	367	342	25	7 %
NO2	1 186	1 119	67	6 %
NO3	415	470	-55	-12 %
NO4	632	714	-83	-12 %
NO5	813	652	161	25 %
Sverige	3 485	3 635	-149	-4 %
SE1	551	635	-84	-13 %
SE2	1 254	1 192	63	5 %
SE3	1 505	1 573	-67	-4 %
SE4	175	236	-60	-26 %
Danmark	570	879	-309	-35 %
Jylland	375	586	-211	-36 %
Sjælland	195	293	-98	-33 %
Finland	1 378	1 391	-13	-1 %
Norden	8 846	9 202	-356	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 932	2 968	-36	-1 %
NO1	775	786	-11	-1 %
NO2	747	743	3	0 %
NO3	586	607	-22	-4 %
NO4	463	472	-9	-2 %
NO5	362	359	3	1 %
Sverige	2 799	2 962	-163	-6 %
SE1	218	235	-18	-8 %
SE2	308	324	-16	-5 %
SE3	1 790	1 908	-119	-6 %
SE4	483	495	-11	-2 %
Danmark	691	710	-19	-3 %
Jylland	415	434	-19	-4 %
Sjælland	276	276	-0	0 %
Finland	1 586	1 714	-128	-7 %
Norden	8 007	8 354	-347	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	481	330	151	
Sverige	687	673	14	
Danmark	-121	169	-289	
Finland	-208	-323	115	
Norden	840	848	-9	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

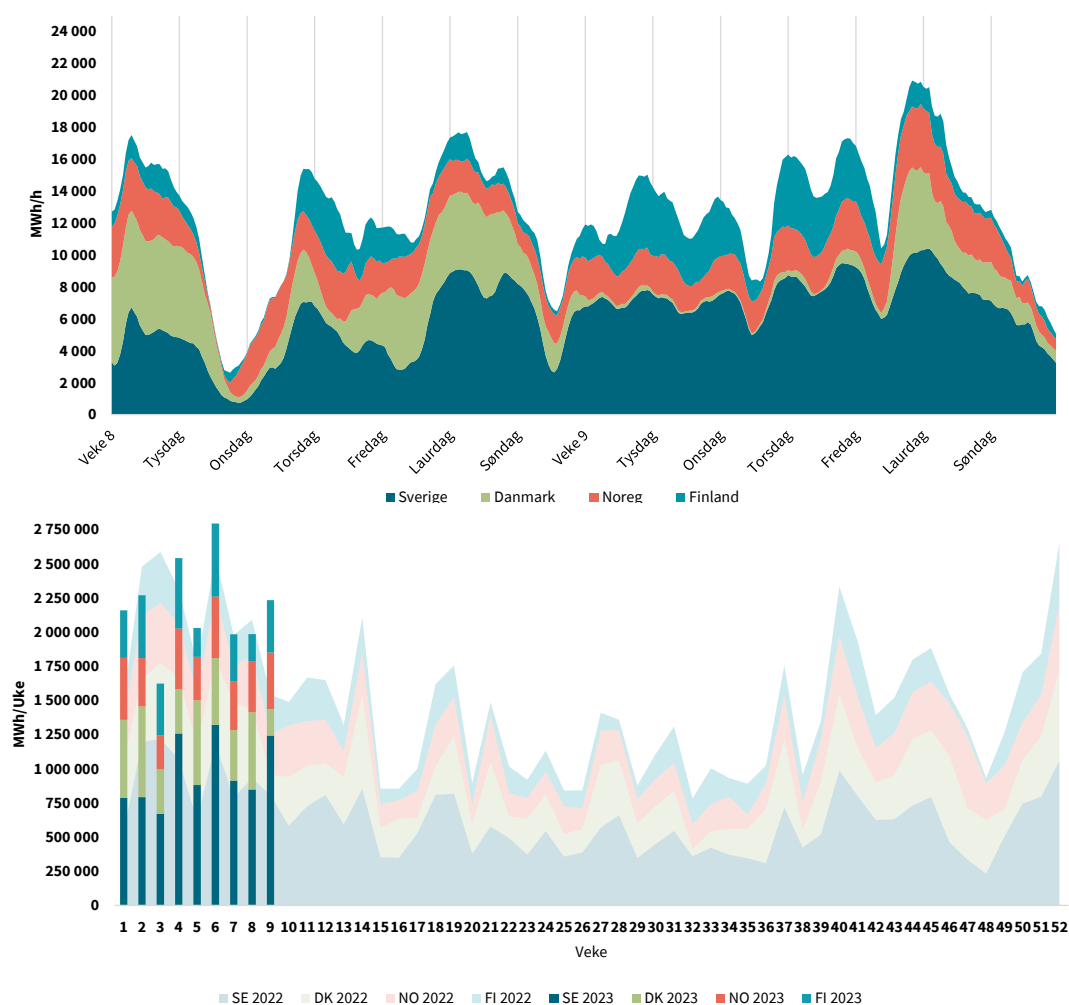
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

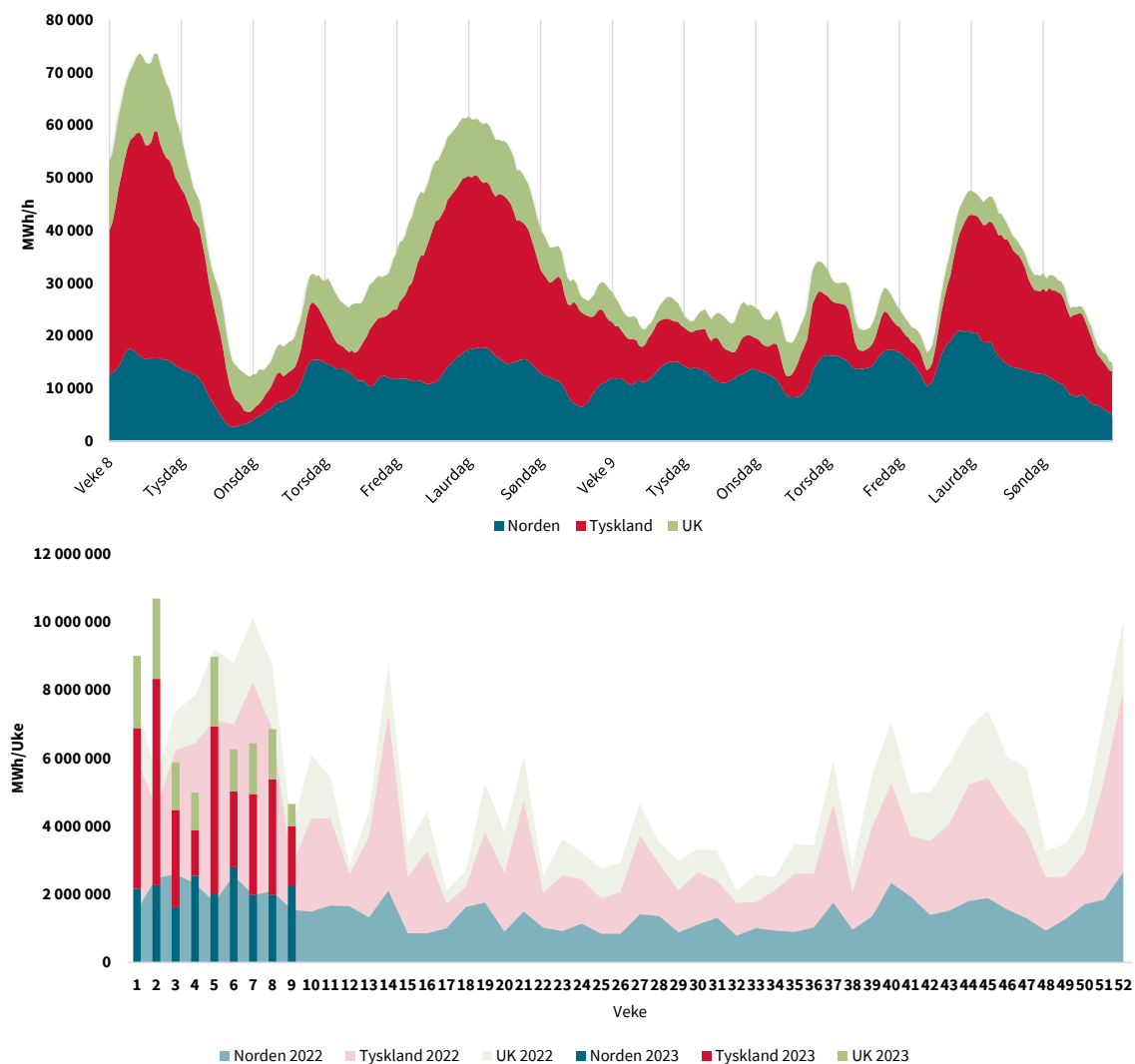


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

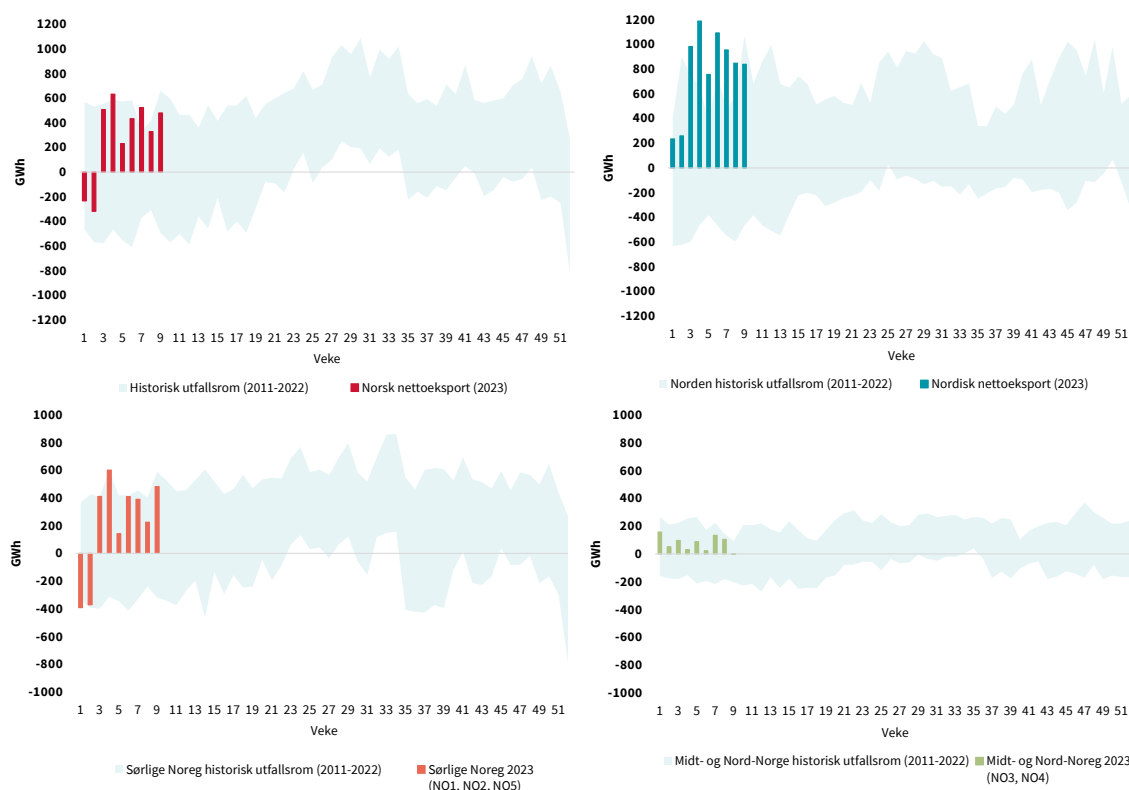
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	19,8	19,2	3,2	0,6
Forbruk	18,0	18,8	-4,4	-0,8
Nettoeksport	1,8	0,4		1,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	10,4	11,5	-9,9	-1,1
Forbruk	9,7	9,7	0,1	0,0
Nettoeksport	0,7	1,8		-1,1
Noreg				
Produksjon	30,2	30,7	-1,8	-0,5
Forbruk	27,7	28,5	-2,9	-0,8
Nettoeksport	2,4	2,2		0,3
Norden				
Produksjon	83,8	87,9	-4,9	-4,1
Forbruk	76,7	82,4	-7,4	-5,7
Nettoeksport	7,1	5,5		1,6

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

Utteksling

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

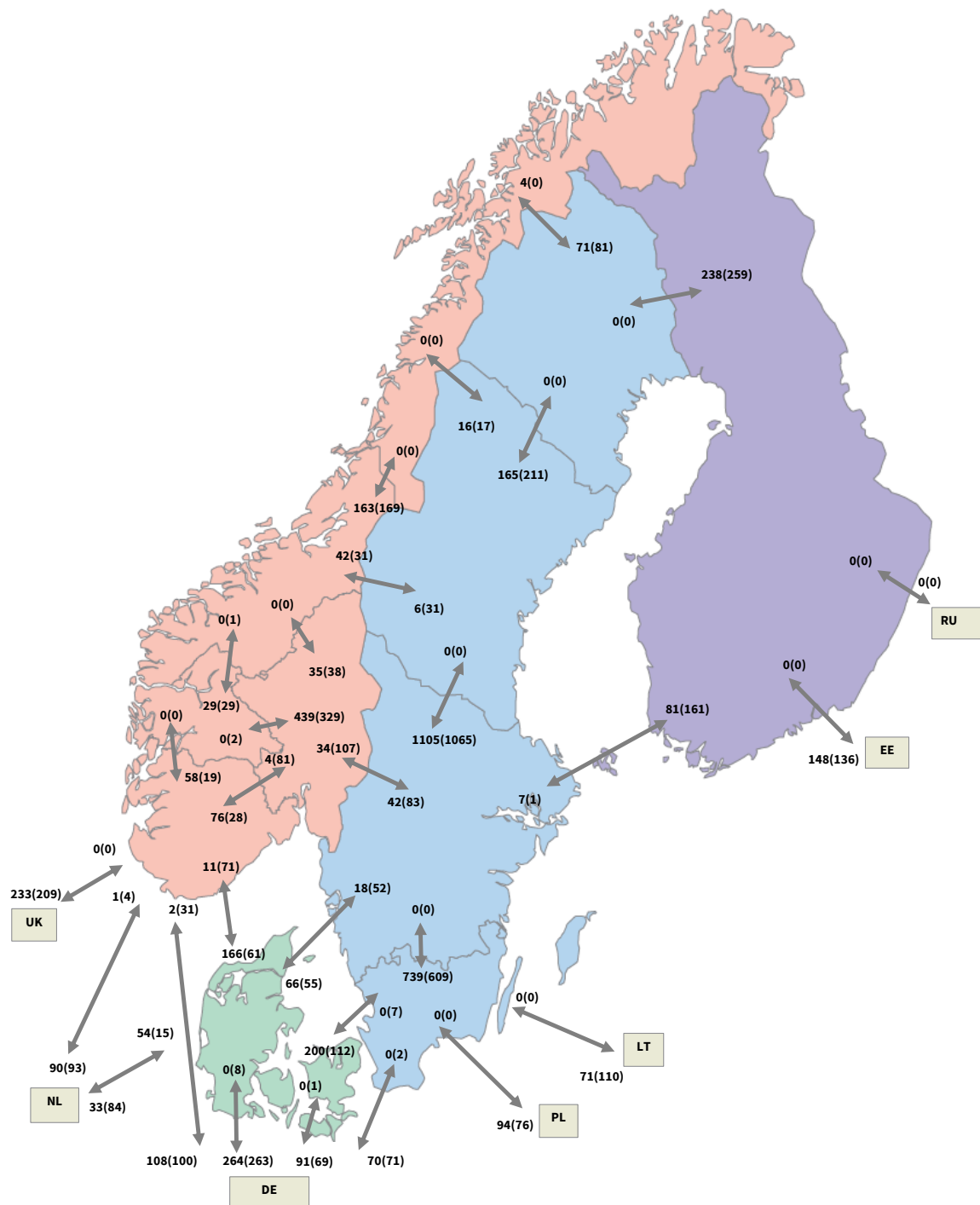


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



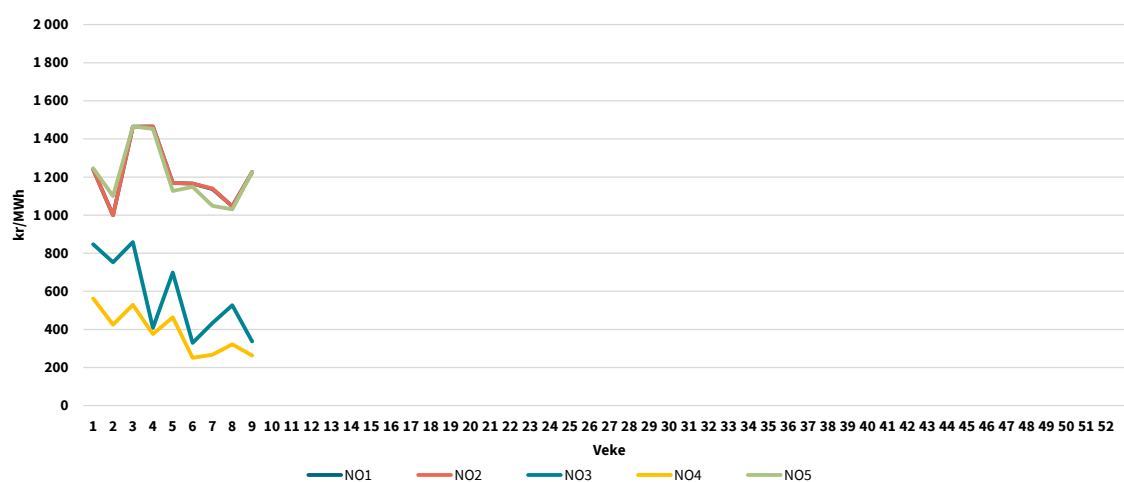
Kraftprisar

Engrosmarknaden

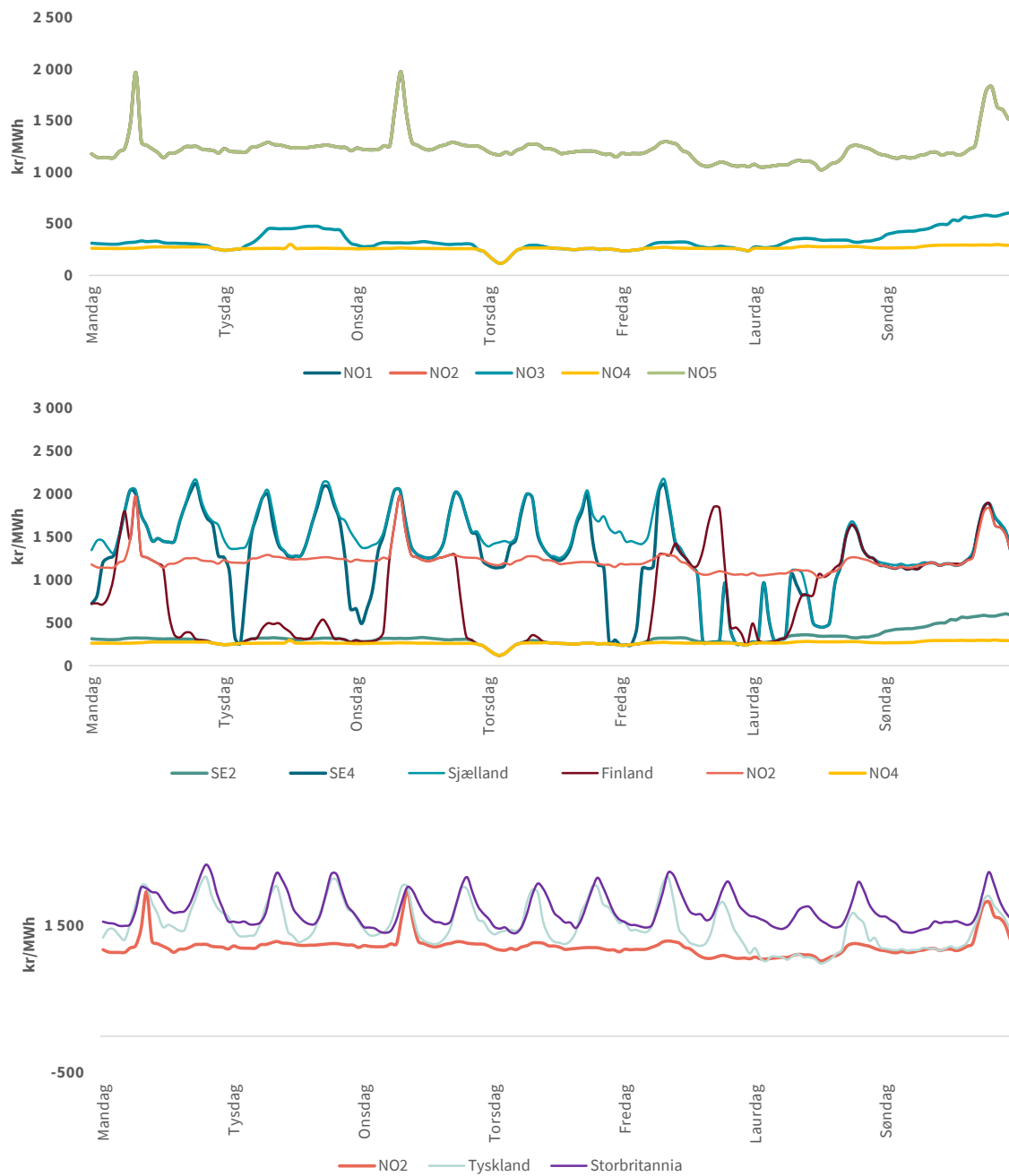
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 9	Veke 8 (2023)	Veke 9 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1225,3	1045,9	1668,9	17,1	-26,6
NO2	1225,3	1045,9	1668,9	17,1	-26,6
NO3	336,8	526,6	150,3	-36,1	124,0
NO4	262,4	321,9	144,7	-18,5	81,4
NO5	1225,2	1030,6	1668,9	18,9	-26,6
SE1	323,2	551,4	162,9	-41,4	98,5
SE2	323,2	551,4	162,9	-41,4	98,5
SE3	729,3	829,5	1298,7	-12,1	-43,8
SE4	1246,0	876,8	1701,3	42,1	-26,8
Finland	775,9	988,6	916,1	-21,5	-15,3
Jylland	1450,4	1137,6	2912,4	27,5	-50,2
Sjælland	1385,9	905,4	2879,6	53,1	-51,9
Estland	1282,4	1147,8	1548,9	11,7	-17,2
System	849,7	875,6	1491,1	-3,0	-43,0
Nederland	1476,3	1360,1	2904,6	8,5	-49,2
Tyskland	1500,9	1246,1	2975,6	20,5	-49,6
Polen	1534,8	1399,5	1486,2	9,7	3,3
Storbritannia	1710,8	1635,6	3384,4	4,6	-49,5

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

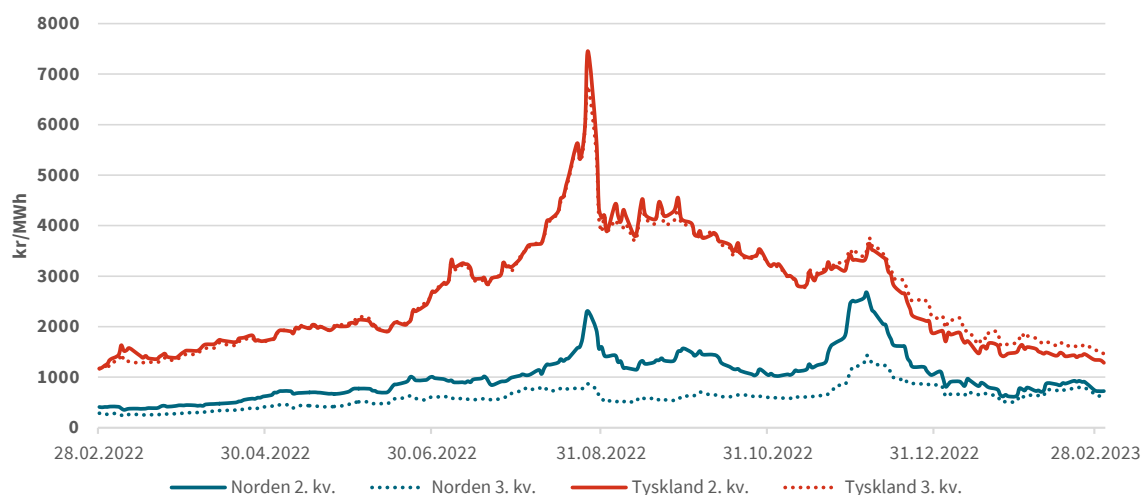


Terminmarknaden

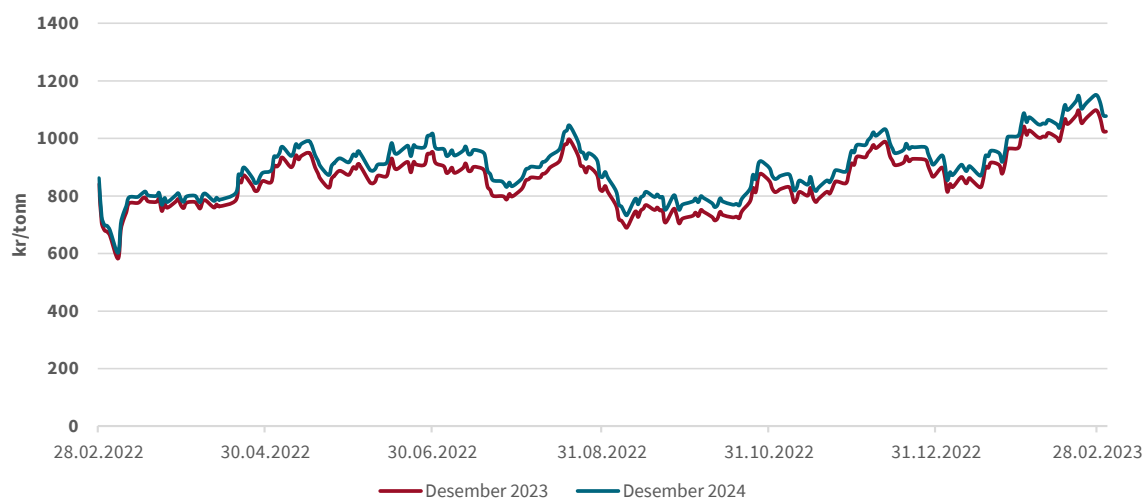
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 9	Veke 8	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	803,7	988,6	-18,7
	Mai	721,0	914,7	-21,2
	2. kvartal 2023	724,7	905,7	-20,0
	3. kvartal 2023	632,3	789,2	-19,9
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1284,6	1456,8	-11,8
	3. kvartal 2023	1455,8	1641,0	-11,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1023,5	1072,5	-4,6
	Desember 2024	1077,7	1124,7	-4,2

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

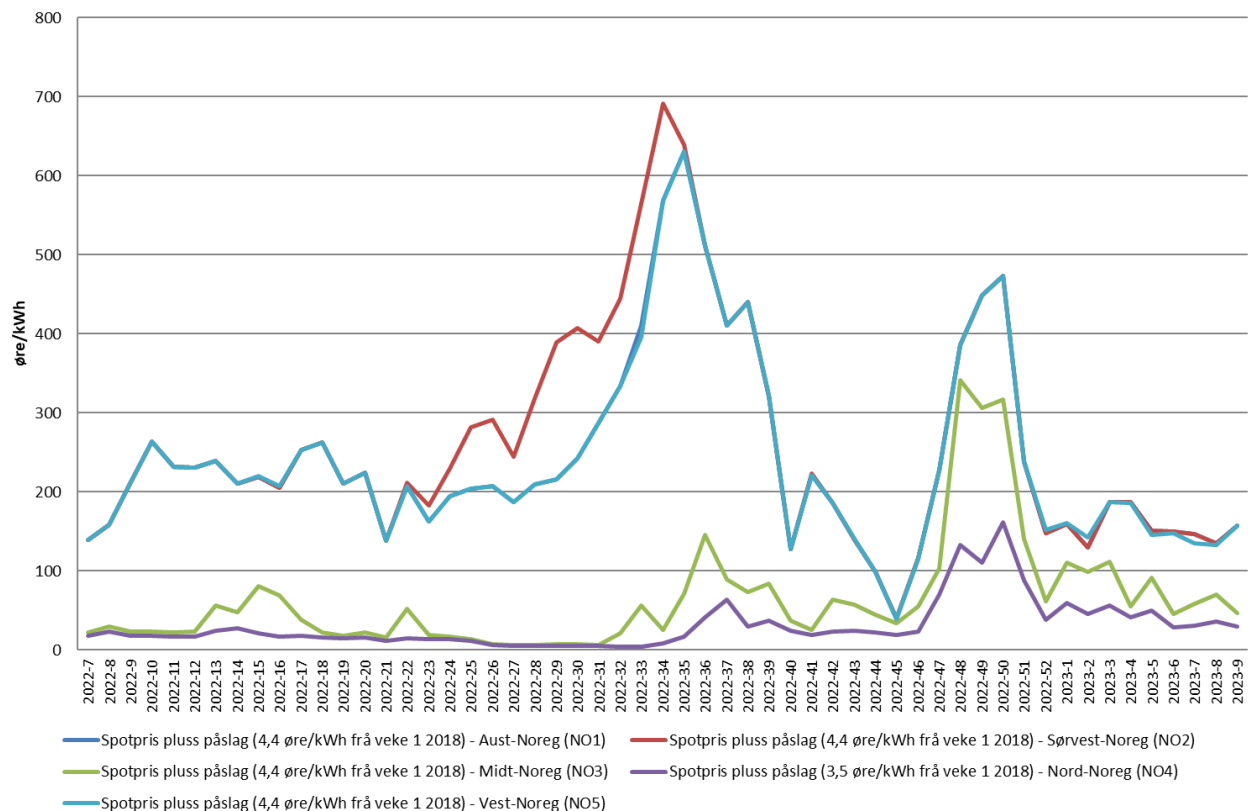
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 9 2023	Veke 8 2023	Veke 9 2022	Veke 9 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	277,9	289,4	152,9	70,0	-11,5	125,0	207,9
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 9 2023	Veke 8 2023	Veke 9 2022	Veke 9 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	157,6	135,1	213,0	57,2	22,5	-55,4	100,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	157,6	135,1	213,0	57,2	22,5	-55,4	100,4
	Midt-Noreg (NO3)	46,5	70,2	23,2	36,8	-23,7	23,3	9,7
	Nord-Noreg (NO4)	29,8	35,7	18,0	29,4	-5,9	11,8	0,4
	Vest-Noreg (NO5)	157,6	133,2	213,0	57,2	24,4	-55,4	100,4
Fastpris kontrakt		Veke 9 2023	Veke 8 2023	Veke 9 2022	Veke 9 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	115,3	116,4	127,8	47,8	-1,1	-12,5	67,5
	3 år (snitt Noreg)	129,3	129,2	93,7	44,6	0,1	35,6	84,7

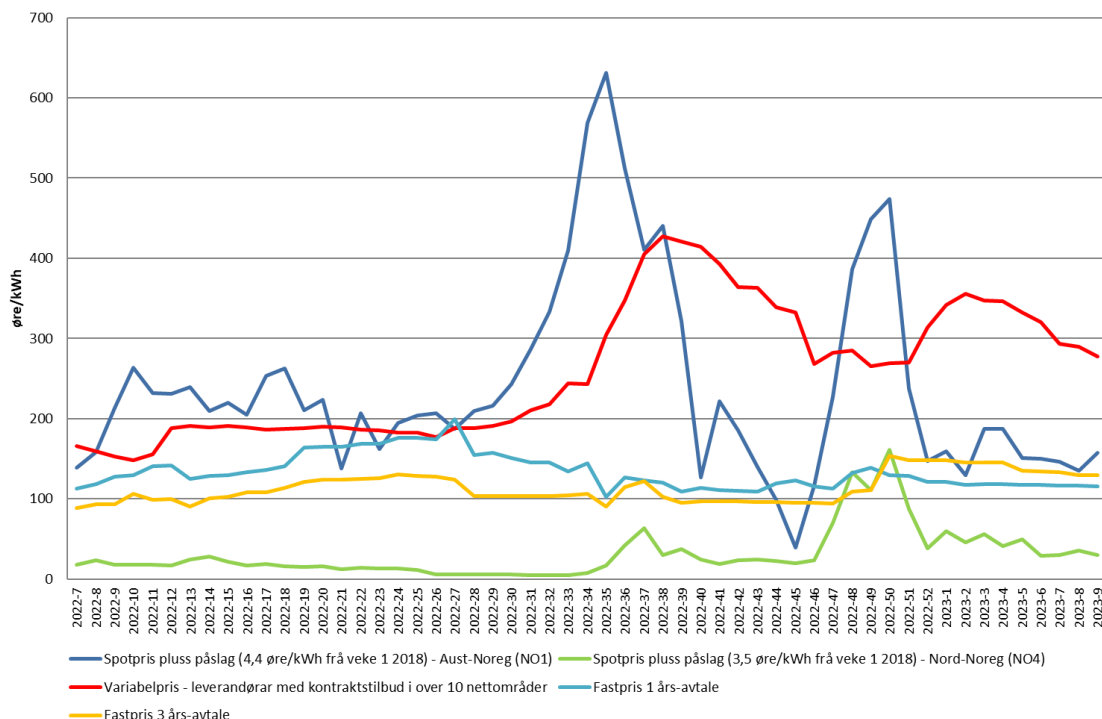
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

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



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

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

*** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost. veke 9 2023	Berekna straumkost. veke 8 2023	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2023	Berekna straumkost. veke 9 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Berekna straumkost. veke 9 2021	Differanse frå 2021 til no i år
Marknadspri-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	416	371	45	3921	563	-433	151	2166
		20 000 kWh	832	742	90	7843	1125	-867	302	4332
		40 000 kWh	1665	1485	180	15685	2251	-1733	604	8664
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	416	371	45	3922	563	-432	151	2249
		20 000 kWh	832	742	90	7845	1125	-864	302	4499
		40 000 kWh	1665	1485	180	15690	2251	-1729	604	8998
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	123	193	-70	1929	61	1150	97	447
		20 000 kWh	246	386	-140	3858	123	2300	194	894
		40 000 kWh	491	772	-280	7716	245	4601	388	1788
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	79	98	-19	1057	48	458	78	-20
		20 000 kWh	157	196	-39	2113	95	917	155	-40
		40 000 kWh	314	392	-78	4227	190	1833	311	-79
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	416	366	50	3899	563	-396	151	2146
		20 000 kWh	832	732	101	7798	1125	-793	302	4292
		40 000 kWh	1665	1463	201	15596	2251	-1586	604	8584
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	744	805	-61	8206	411	3592	192	6354	
	20 000 kWh	1468	1590	-122	16255	808	7153	370	12683	
	40 000 kWh	2916	3160	-243	32353	1601	14276	726	25343	

* 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	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-03-03	2023-03-06	2 dagar	317	132-224	Link 4
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 10
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-05	67 dagar	330	100-330	Link 21
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Brokke	2023-02-06	2023-03-02	24 dagar	365	0-365	Link 24
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1130	1130	Link 43
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-02-21	2023-03-06	12 dagar	373	181-237	Link 77
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-03-03	2023-03-05	2 dagar	380	380	Link 3
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-02-13	2023-03-17	32 dagar	548	108-548	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-03-03	2023-03-07	4 dagar	254	254	Link 14
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-01-24	2023-03-08	43 dagar	129	129	Link 19
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-03-03	2023-03-11	8 dagar	1400	1400	Link 20
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	232-412	Link 26
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2023-05-02	84 dagar	320	320	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-05-03	226 dagar	160	0-160	Link 34
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-02-28	2023-03-16	16 dagar	110	110	Link 35
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2023-02-20	2023-03-17	25 dagar	135	135	Link 48
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 69
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2023-02-27	2023-03-01	2 dagar	280	280	Link 70

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

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 72
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 75

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	NO2 → DE-LU	2023-02-27	2023-03-17	18 dagar	1444	0-856	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-02-27	2023-03-17	18 dagar	1444	0-722	Link 2
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2023-03-01	2023-03-04	3 dagar	1632	830	Link 7
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2023-03-01	2023-03-04	3 dagar	1632	830	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2023-02-27	2023-03-02	3 dagar	1016	208	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	2145	1045	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	1200	1000	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	6200	2100	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	2810	2460	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	7300	1000	Link 16
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2023-02-23	2023-03-01	6 dagar	1444	744	Link 17
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2023-02-23	2023-03-01	6 dagar	1444	744	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	7300	500-1100	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	6200	1400-2200	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	2810	2210	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1200	900-1050	Link 22
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	2500	500	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	2347	517	Link 25
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	715	715	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	2500	625	Link 25

Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	700	175	Link 25
Planned	Elering AS	EE → FI	2023-02-27	2023-03-02	3 dagar	1016	208	Link 27
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 28
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-20	2023-03-03	11 dagar	985	361-661	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-20	2023-03-03	11 dagar	1000	25-325	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	1000	25-325	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-03-03	18 dagar	1000	25-325	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	1000	25-325	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	985	361-661	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	985	361-661	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-03-03	18 dagar	985	361-661	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	1000	25-325	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-03-07	22 dagar	1000	25-325	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	985	361-661	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-03-07	22 dagar	985	361-661	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	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	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 58

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	1000	25-325	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	1000	25-325	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	1000	25-325	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	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	985	361-661	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	985	361-661	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-27	2023-03-03	4 dagar	985	361-661	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 71
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 74

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-03-01	2023-03-06	4 dagar	200	185	Link 5
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-03-04	2023-03-04	0 dagar	200	155	Link 6
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-02-28	2023-03-03	3 dagar	200	140-170	Link 8
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-02	2023-03-02	0 dagar	396	111	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-03	2023-03-03	0 dagar	396	116	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-02-20	2023-03-02	9 dagar	210	155-185	Link 15
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-01	2023-03-01	0 dagar	396	103-166	Link 18
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-27	2023-02-28	0 dagar	396	101	Link 23
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-02-28	2023-02-28	0 dagar	230	120	Link 42
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 76

