

Kraftsituasjonen veke 29, 2023

Søraust- og Vest-Noreg hadde dei lågaste vekeprisane i Nord-Europa

Søraust-Noreg (NO1) og Vest-Noreg (NO5) hadde dei lågaste vekeprisane i Nord-Europa med 18 øre/kWh i førre veke. Ein må tilbake til 2020 for å finne ei veke med like låg kraftpris i disse områda. Magasinfyllinga i sørlege Noreg er nå over medianen, og det har falt mykje nedbør i sør. Når det kjem mykje nedbør, og det i tillegg er forventa meir nedbør framover, bidrar det til at fleire vasskraftprodusentar ønsker å produsere for å redusere risikoen for at magasinerna renn over. I ein slik situasjon vil vatnet bli mindre verd. Saman med avgrensningar i nettet, både frå Vest- og Søraust-Noreg til Sørvest-Noreg (NO2), og frå Søraust-Noreg til Sverige, bidrog dette til at kraftprisane i Søraust- og Vest-Noreg ble lågare enn i resten av landet.

Vekeprisen i Sørvest-Noreg var 61 øre/kWh, og prisdifferansen mellom områda i sørlege Noreg auka i veka som gjekk. Mykje overføringskapasitet til kontinentet, og forventningar om høgt prisnivå i Europa framover, kan bidra til at vasskraftprodusentane set ein høgare verdi på vatnet her.

Kraftproduksjonen i sørlege Noreg auka førre veke. Ein periode med mykje nedbør bidrog til dette. I førre veke bidrog høg uregulerbar vasskraftproduksjon til den høgaste vekesproduksjonen i Søraust-Noreg dei siste 10 åra. Søraust-Noreg har mykje lågare forbruk om sommaren enn om vinteren, men i år har forbruket vore lågt, også for årstida. Søraust-Noreg har difor dei siste vekene gått frå å vere i nettoimport til å vere i nettoeksport.

Vêr og hydrologi

I veke 29 var det temperaturar 3 grader under normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, og temperaturar omtrent på vekegjennomsnittet (avvik +/- 1 grad) for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 30 er det venta temperaturar 1-2 grader under normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, medan det er venta temperaturer på normalen/vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 29 er berekna tilsig 4,7 TWh, som er 120 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 30 er det venta eit tilsig på 3,0 TWh, eller om lag 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

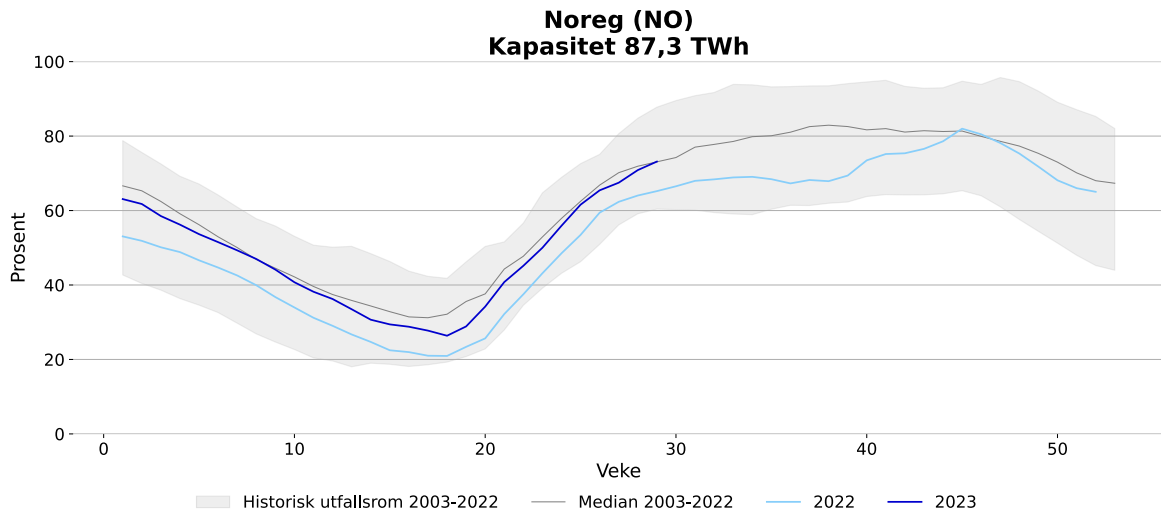
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

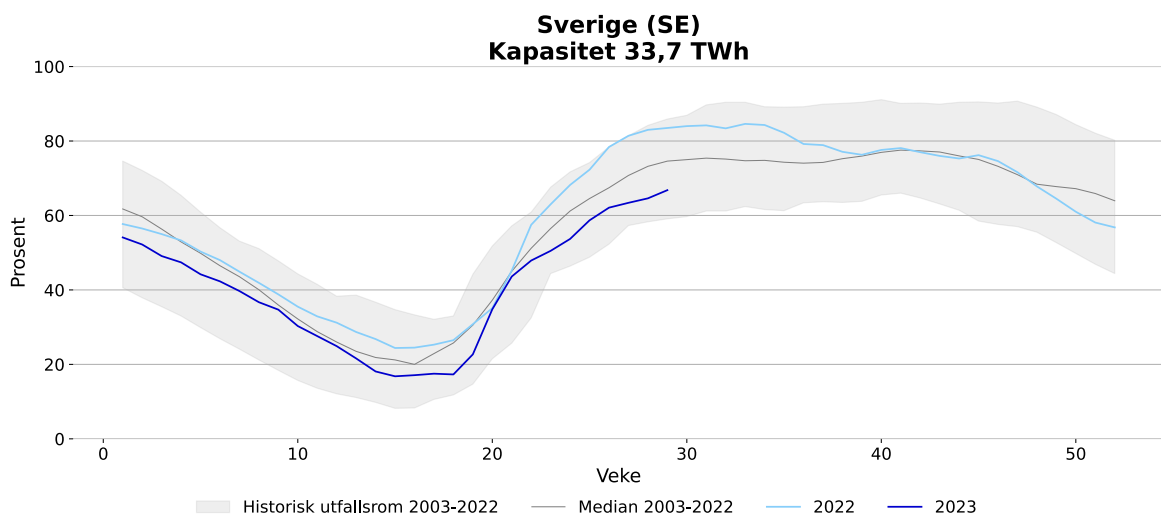
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 29 2023	Veke 28 2023	Veke 29 2022	Median veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	73,2	70,9	65,2	73,1	2,3	8,0	0,1
Aust-Noreg, NO1	86,7	85,7	66,9	80,4	1,0	19,8	6,3
Sørvest-Noreg, NO2	73,6	71,0	48,5	72,6	2,7	25,1	1,0
Midt-Noreg, NO3	70,9	68,9	88,0	79,7	2,0	-17,1	-8,8
Nord-Noreg, NO4	67,0	66,1	84,4	71,3	0,9	-17,4	-4,3
Vest-Noreg, NO5	75,9	72,0	63,9	68,2	3,9	12,0	7,7
Sverige	66,8	64,6	83,5	74,6	2,2	-16,7	-7,8

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

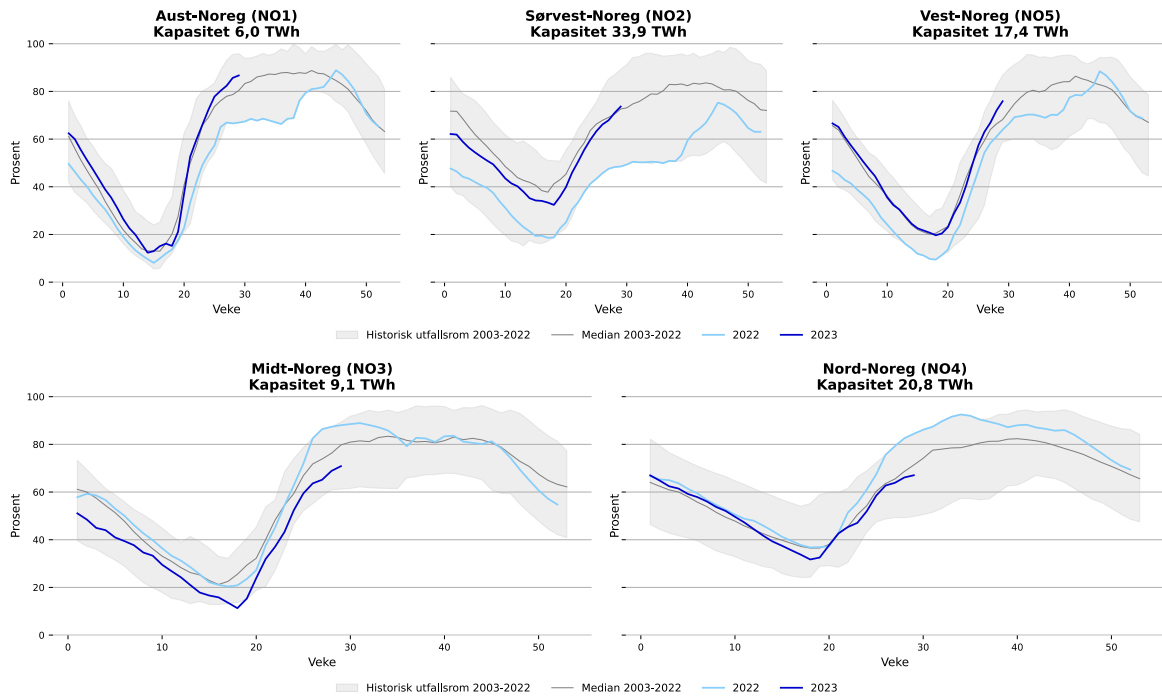
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



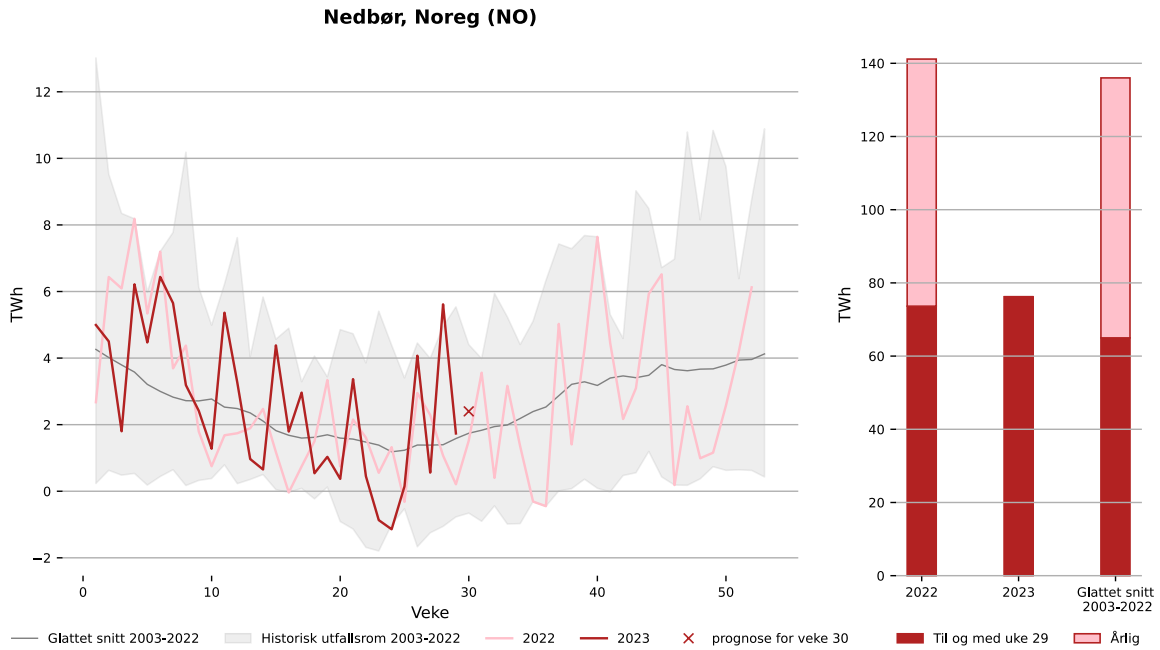
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



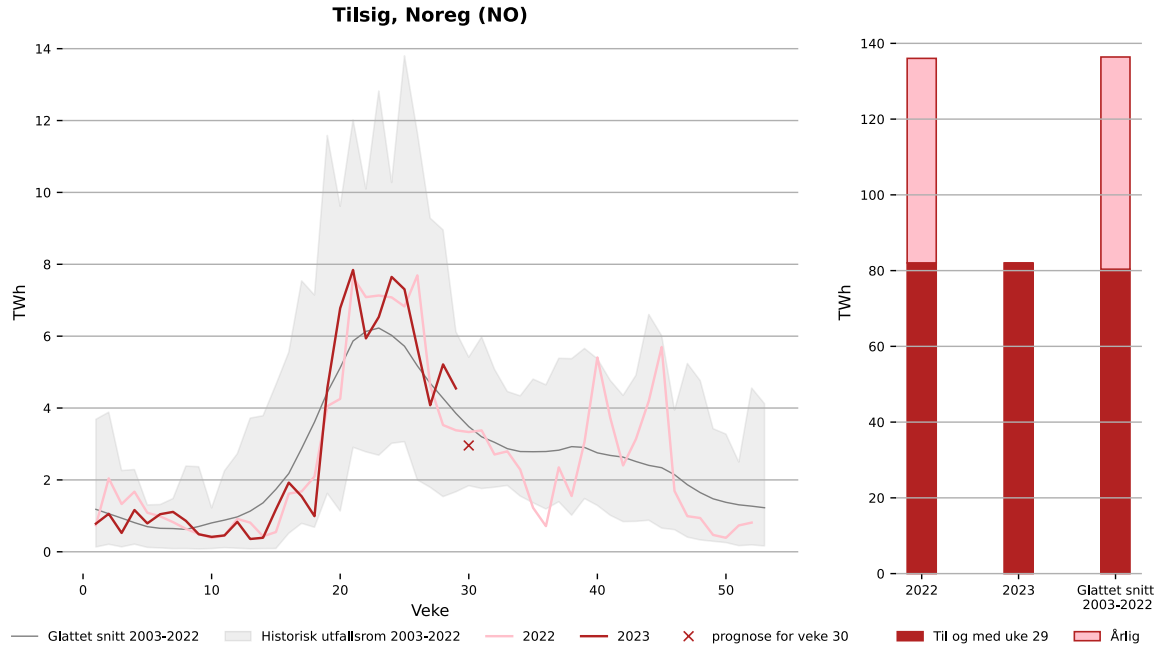
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

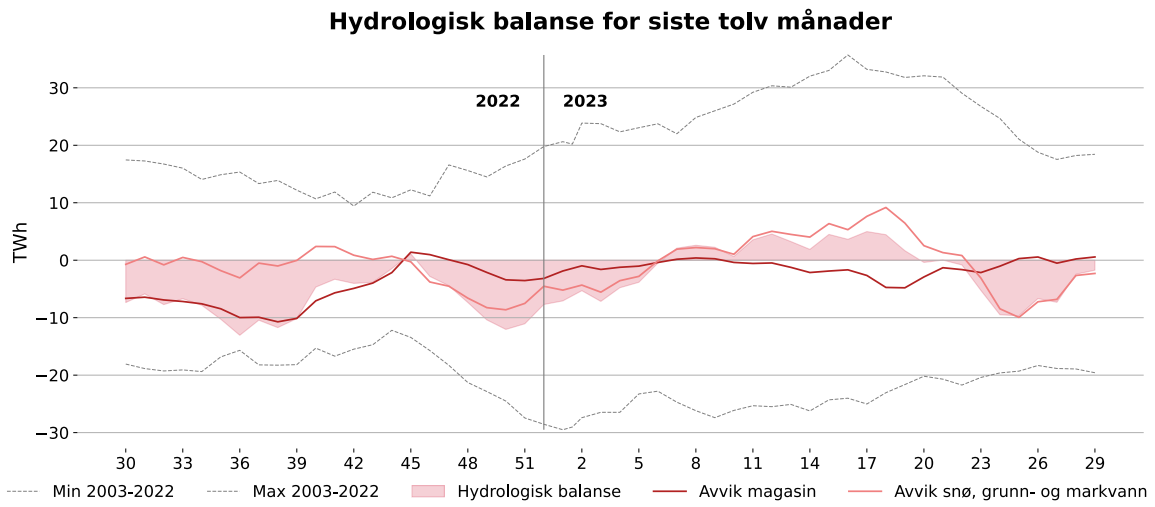
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



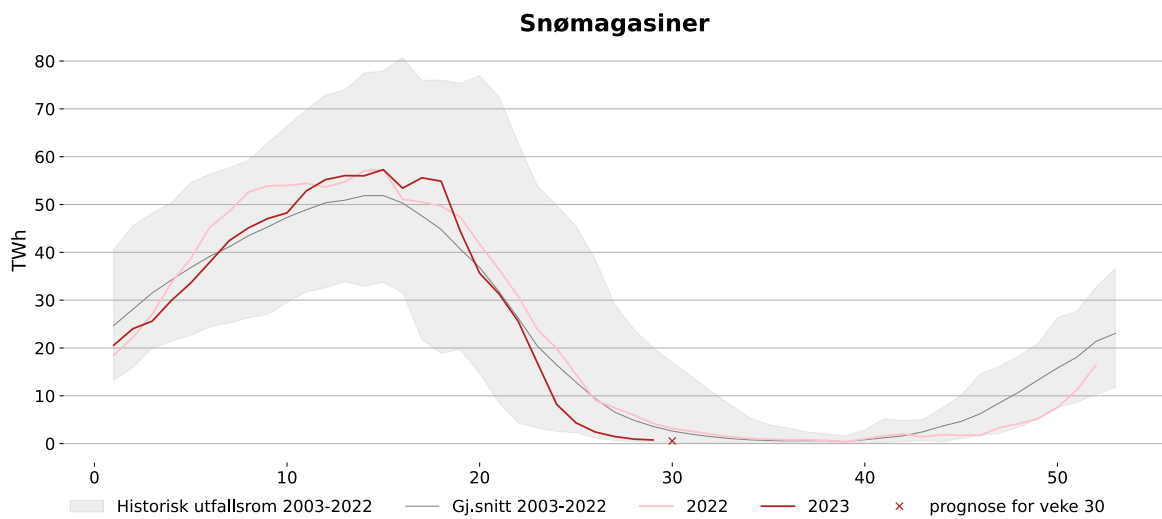
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 29 2023,		Prognose, veke 30 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,7	110	2,4	138
Aust-Noreg, NO1	0,3	120	0,5	192
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	88	0,6	121
Midt-Noreg, NO3	0,4	147	0,2	80
Nord-Noreg, NO4	0,2	86	0,1	49
Vest-Noreg, NO5	0,5	120	0,9	222

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

	Veke 29 2023,		Prognose, veke 30 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,5	118	3,0	85
Aust-Noreg, NO1	0,5	155	0,5	147
Sørvest-Noreg, NO2	1,7	178	0,8	95
Midt-Noreg, NO3	0,5	78	0,4	71
Nord-Noreg, NO4	0,6	70	0,5	63
Vest-Noreg, NO5	1,2	118	0,7	80

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-29 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-29 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	76,2	11,2	82,0	1,6
Aust-Noreg, NO1	10,1	3,3	11,8	2,6
Sørvest-Noreg, NO2	23,8	4,1	29,1	4,3
Midt-Noreg, NO3	13,2	1,7	10,7	-3,4
Nord-Noreg, NO4	12,5	0,3	13,3	-1,0
Vest-Noreg, NO5	16,5	1,7	17,2	-0,8

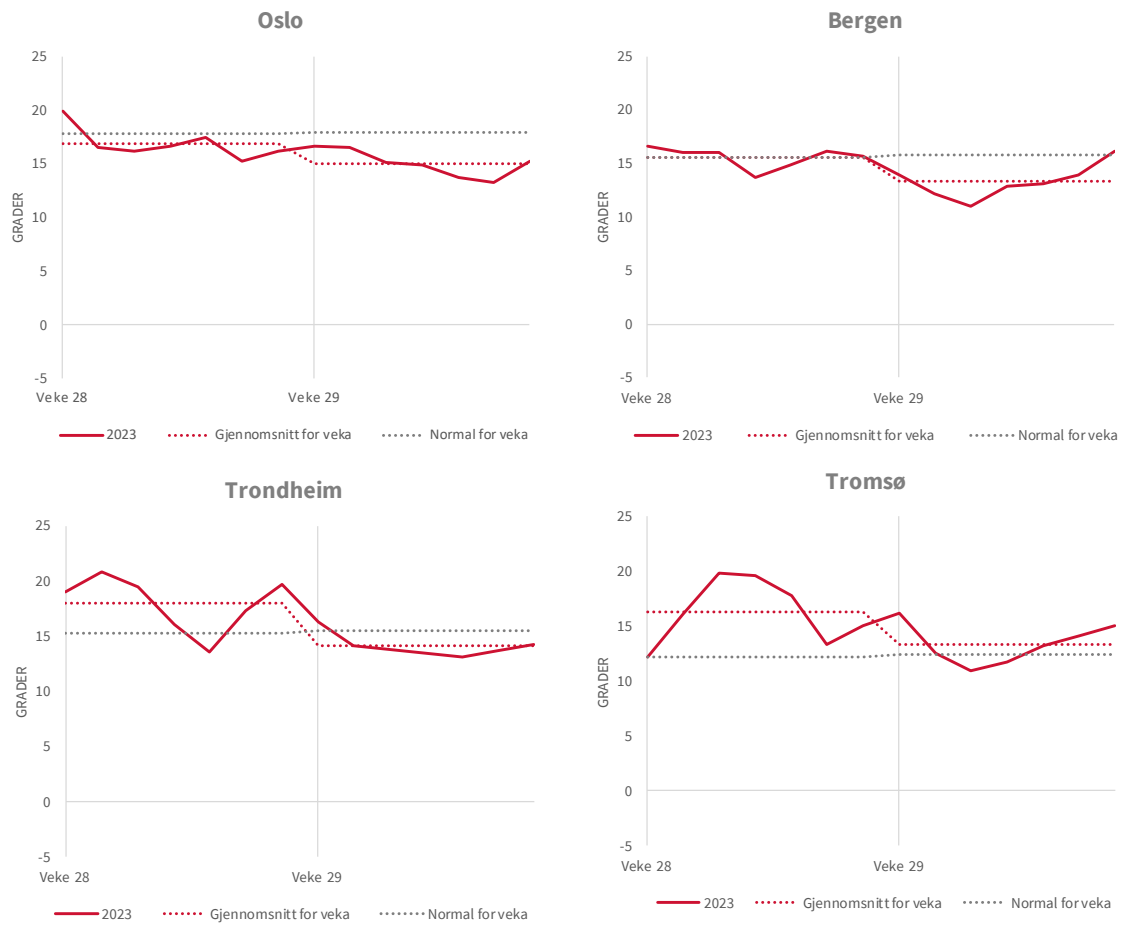
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-1,7	0,6	-2,3
Aust-Noreg, NO1	0,9	0,3	0,6
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	0,9	-0,3
Midt-Noreg, NO3	-1,2	-0,6	-0,6
Nord-Noreg, NO4	-2,1	-1,1	-1,0
Vest-Noreg, NO5	0,0	1,0	-1,0

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

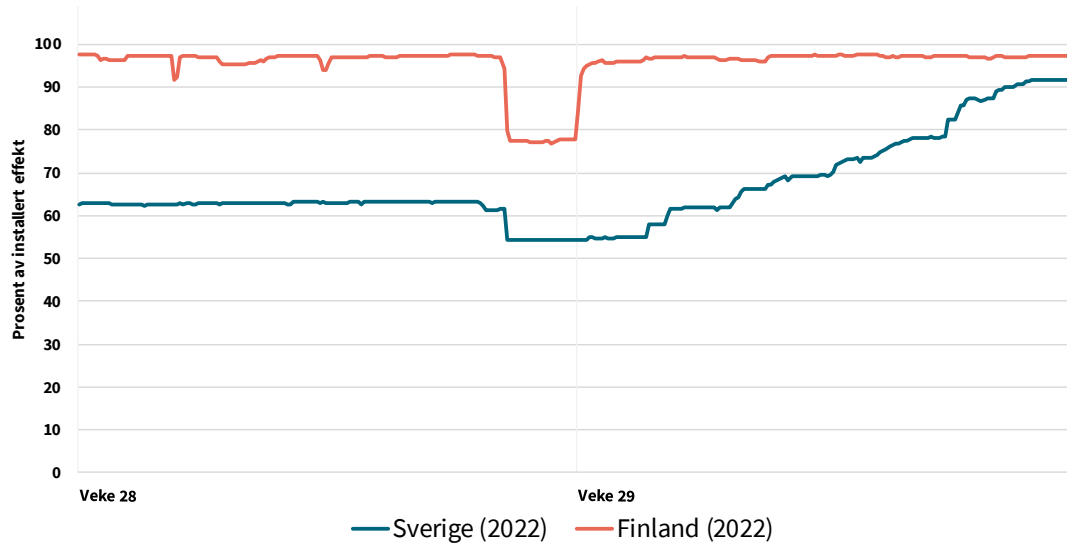
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 739	2 516	223	9 %
NO1	491	446	44	10 %
NO2	848	787	62	8 %
NO3	408	416	-7	-2 %
NO4	432	438	-6	-1 %
NO5	560	430	130	30 %
Sverige	2 201	2 333	-132	-6 %
SE1	277	414	-137	-33 %
SE2	474	660	-186	-28 %
SE3	1 287	1 126	161	14 %
SE4	162	132	30	23 %
Danmark	559	529	30	6 %
Jylland	387	340	47	14 %
Sjælland	172	189	-17	-9 %
Finland	1 178	1 115	63	6 %
Norden	6 676	6 493	184	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 955	1 901	54	3 %
NO1	386	398	-12	-3 %
NO2	551	545	6	1 %
NO3	444	414	30	7 %
NO4	309	301	8	3 %
NO5	267	243	24	10 %
Sverige	1 791	1 866	-75	-4 %
SE1	173	165	8	5 %
SE2	215	214	1	1 %
SE3	1 103	1 174	-72	-6 %
SE4	300	313	-13	-4 %
Danmark	533	565	-32	-6 %
Jylland	318	346	-29	-8 %
Sjælland	215	218	-4	-2 %
Finland	1 200	1 212	-12	-1 %
Norden	5 479	5 544	-65	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	784	615	169	
Sverige	410	467	-57	
Danmark	26	-36	62	
Finland	-22	-97	75	
Norden	1 197	948	249	

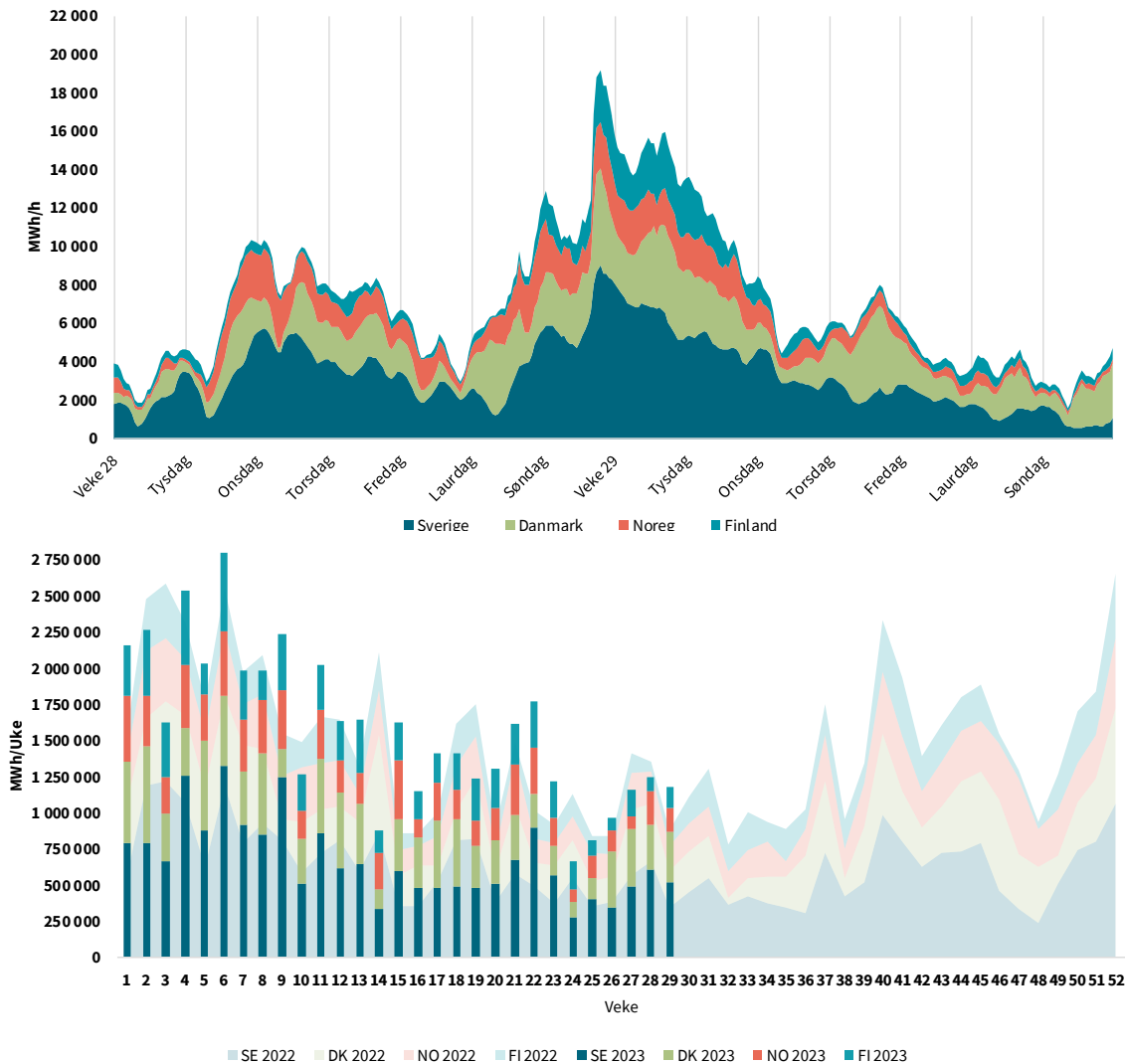
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

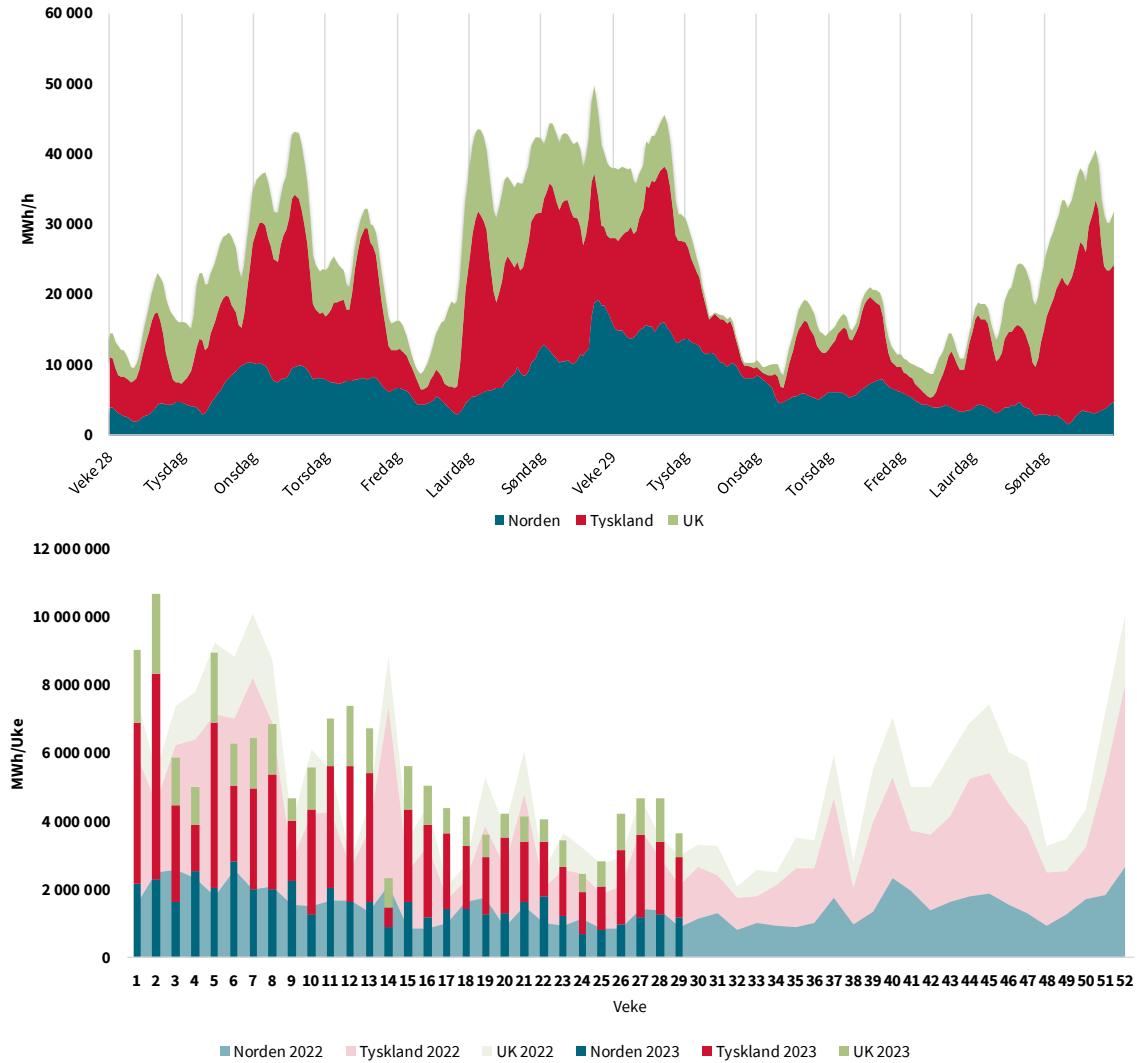
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

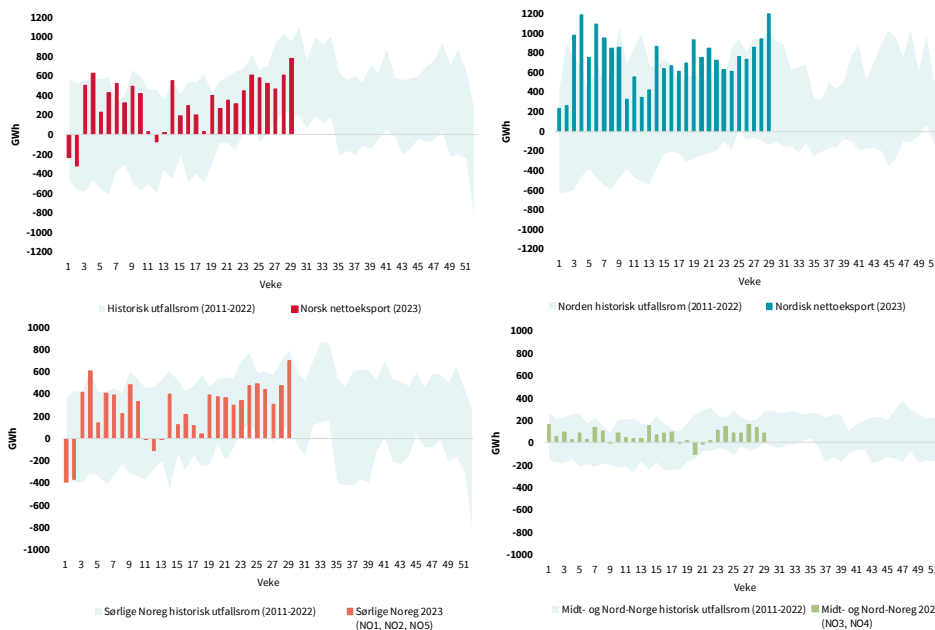
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	55,1	50,4	9,2	4,7
Forbruk	47,6	48,5	-2,0	-1,0
Nettoeksport	7,5	1,9		5,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	28,9	32,8	-11,9	-3,9
Forbruk	26,9	26,8	0,5	0,1
Nettoeksport	2,0	6,0		-4,1
Noreg				
Produksjon	84,0	83,3	0,9	0,7
Forbruk	74,5	75,3	-1,1	-0,8
Nettoeksport	9,5	7,9		1,6
Norden				
Produksjon	230,4	236,5	-2,7	-6,1
Forbruk	209,1	217,6	-4,1	-8,5
Nettoeksport	21,3	18,9		2,4

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

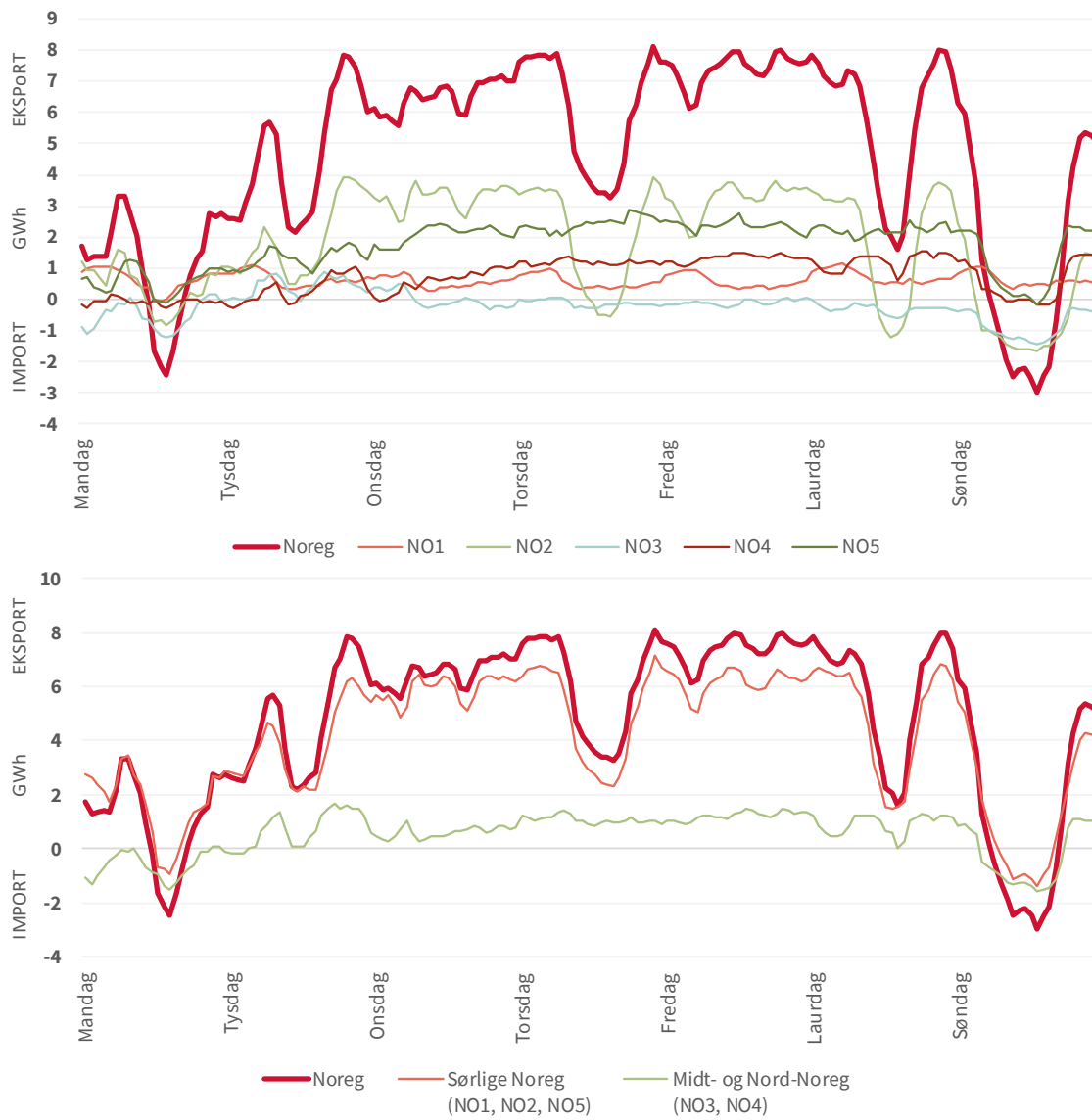
Utvexling

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

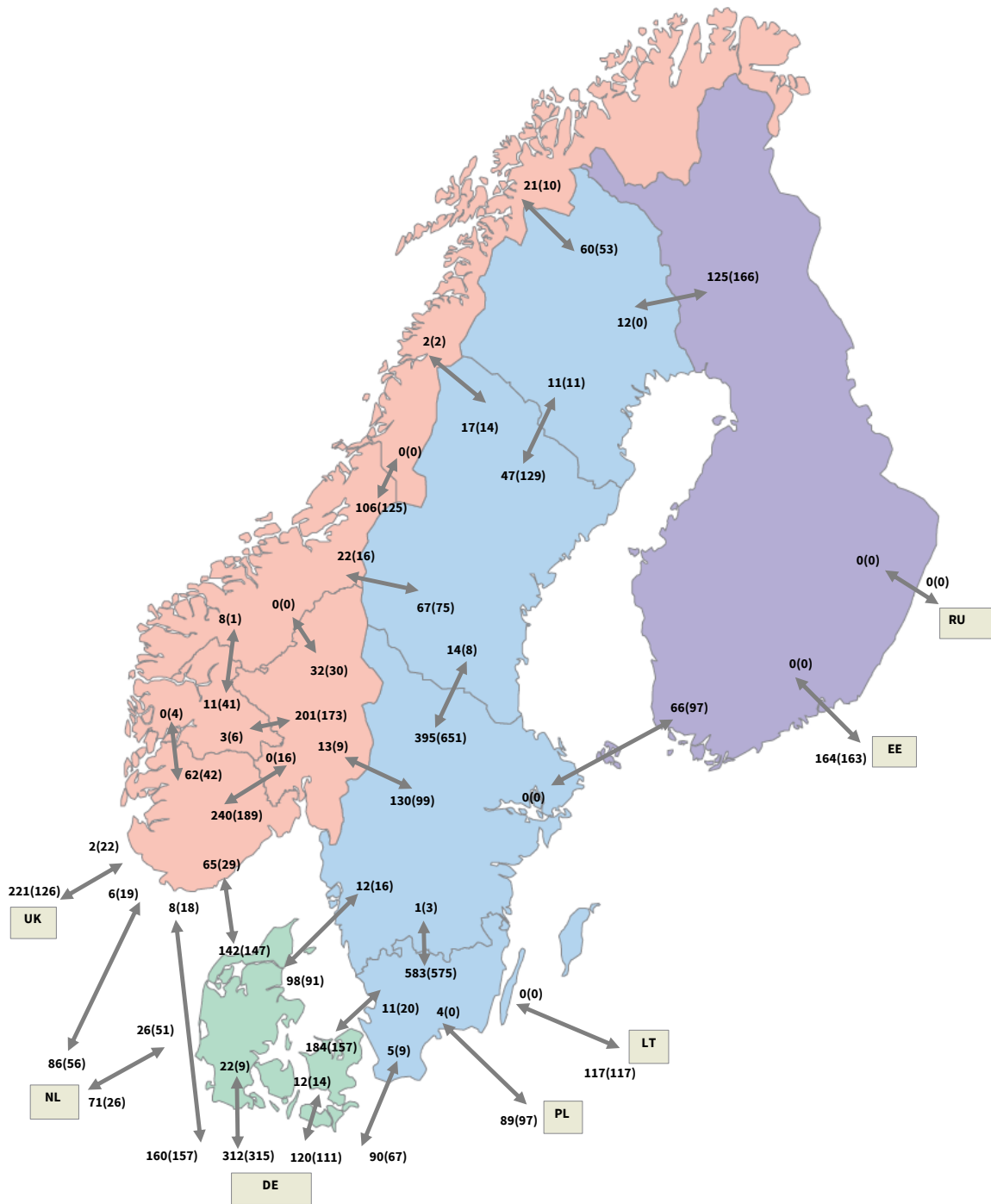


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Sypower

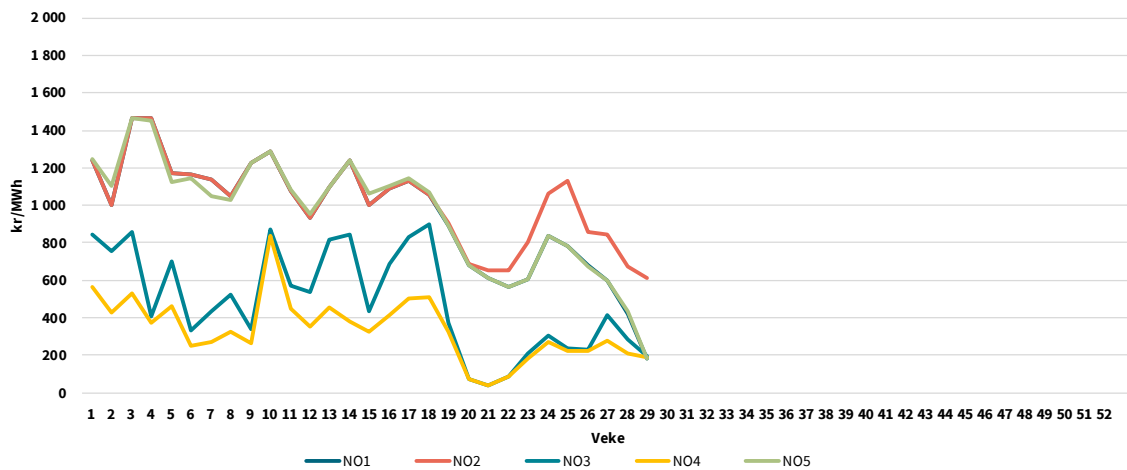


Kraftprisar Engrosmarknaden

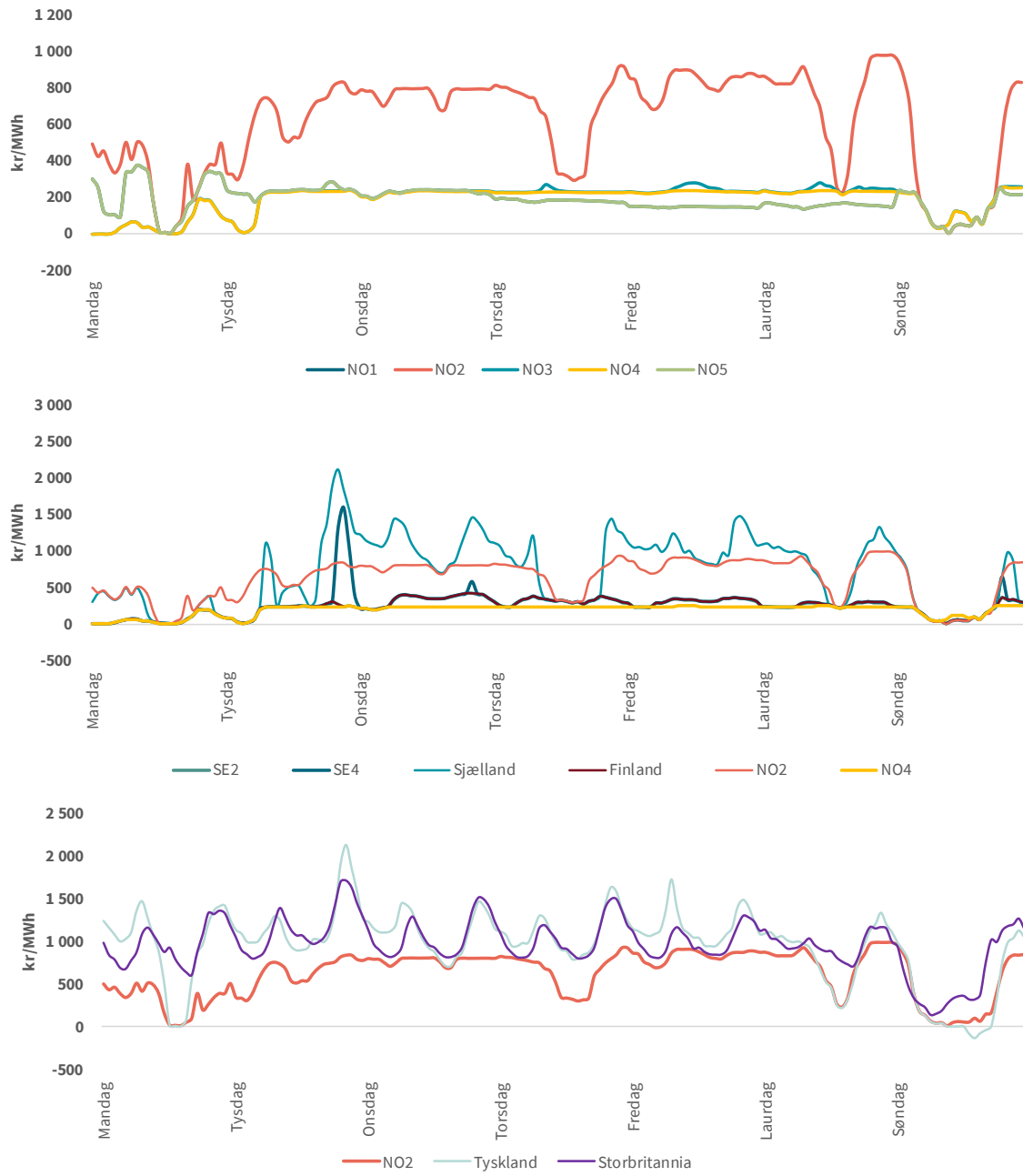
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2023)	Veke 29 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	182,9	421,0	1691,3	-56,5	-89,2
NO2	612,9	677,6	3082,2	-9,5	-80,1
NO3	192,8	285,7	21,1	-32,5	813,1
NO4	189,7	212,4	21,1	-10,7	798,3
NO5	182,9	437,5	1691,3	-58,2	-89,2
SE1	231,2	414,7	550,5	-44,3	-58,0
SE2	231,2	414,7	550,5	-44,3	-58,0
SE3	231,2	425,4	1094,8	-45,7	-78,9
SE4	253,8	544,4	1353,4	-53,4	-81,2
Finland	231,2	432,1	1898,4	-46,5	-87,8
Jylland	736,4	824,0	3390,0	-10,6	-78,3
Sjælland	706,2	807,6	3001,5	-12,6	-76,5
Estland	908,6	945,7	2277,7	-3,9	-60,1
System	264,1	448,7	1520,6	-41,1	-82,6
Nederland	882,3	821,3	3347,0	7,4	-73,6
Tyskland	954,7	898,4	3620,6	6,3	-73,6
Polen	1350,6	1368,5	2549,9	-1,3	-47,0
Storbritannia	960,7	867,5	3192,5	10,7	-69,9

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

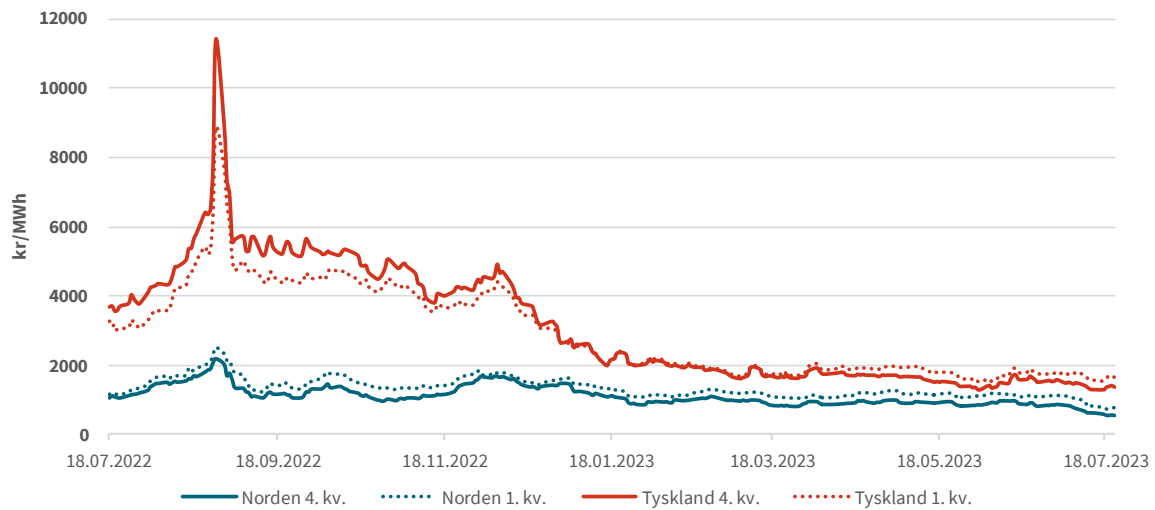


Terminmarknaden

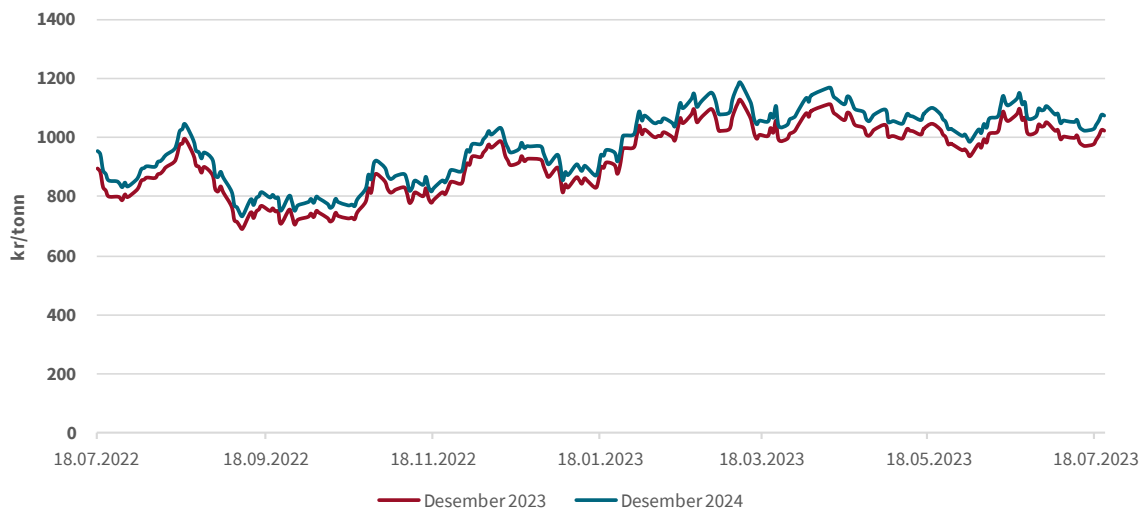
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	413,0	495,3	-16,6
	September	458,7	517,8	-11,4
	4. kvartal 2023	541,3	612,9	-11,7
	1. kvartal 2024	784,6	818,9	-4,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1364,6	1293,8	5,5
	1. kvartal 2024	1629,8	1546,2	5,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1024,1	972,0	5,4
	Desember 2024	1073,6	1022,4	5,0

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

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

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	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-06-25	2023-07-27	31 dagar	645	138-357	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2023-07-02	2023-07-21	19 dagar	1172	1172	Link 9
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-07-12	2023-07-20	8 dagar	260	160-260	Link 29
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-07-04	2023-07-19	14 dagar	275	125-275	Link 32
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1074	1074	Link 33
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-06-16	2023-07-17	30 dagar	392	125-204	Link 38
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-08-04	95 dagar	412	412	Link 44
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsværket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 53
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-08-09	33 dagar	380	380	Link 5
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-19	2023-10-08	81 dagar	548	141-548	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 7
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-08-22	81 dagar	380	380	Link 13
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	1400	270	Link 15
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 30
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2023-07-15	2023-07-17	2 dagar	187	187	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-26	93 dagar	130	130	Link 42
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-18	221 dagar	125	125	Link 45
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-06-26	2023-07-20	24 dagar	230	230	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 50
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-16	66 dagar	254	254	Link 51
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 60
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 61
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 64
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 67
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 69

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

Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 78
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 79
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 80

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-07-26	5 dagar	723	303	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-07-26	5 dagar	723	303	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-17	2023-07-24	7 dagar	6200	1900	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	2810	2460	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	1200	1200	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	6200	2300	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	7300	2300	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	1000	25-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	985	361-400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	7300	1600	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	1200	1200	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	1000	25-625	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	2810	1960	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	7300	1600	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	1200	500-800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	6200	1500-1800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	6200	1800-2900	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	7300	1600-1800	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1200	600-1100	Link 39

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	2810	1960-2410	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	1000	25-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	985	361-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	1000	25-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	985	361-400	Link 49
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	985	361-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	1000	25-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	985	361-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	1000	25-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	985	361-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	1000	25-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	985	361-400	Link 75
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 77
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 82

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2023-07-24	2023-07-24	0 dagar	155	140	Link 4
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-07-24	2023-07-24	0 dagar	200	107	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-21	2023-07-21	0 dagar	396	116	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-07-18	2023-07-19	0 dagar	220	140	Link 31
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 P1	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	120	120	Link 35
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-20	2023-07-20	0 dagar	396	115	Link 37
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	230	120	Link 43
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 83