

Kraftsituasjonen veke 35, 2023

Framleis høg produksjon i sørlege Noreg

For tredje veke på rad var det høg kraftproduksjon i sørlege Noreg. Det er framleis mykje vatn i kraftsystemet, noko som bidrog til høg nettoeksport også i veke 35.

Trass vedvarande prisskilnad mellom Sørvest-Noreg og dei tilgrensande prisområda sør i Noreg, ligg vekeprisane her 82-97 prosent lågare enn på same tid i fjor. Lågare gassprisar og høgare magasinifilling har bidratt til et lågare nivå på prisane. Vekeprisen i Sørvest-Noreg (NO2) enda på 91 øre/kWh, medan Vest- og Sørøst-Noreg (NO5 og NO1) hadde vekepris på 16 øre/kWh.

Prisane i Noreg, Sverige og Finland var lågare enn på kontinentet i veke 35. Vindkraftproduksjonen i Nord-Europa var på eit lågt nivå for årstida. Dette bidrog til at Tyskland måtte importere kraft for å dekke sitt eige forbruk, mellom anna frå Norden. Nettoeksporten frå Norden så langt i år har vore klart høgare enn på same tid i fjor.

Vêr og hydrologi

I veke 35 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 1 til 2 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 36 er det venta temperaturar som er 3 til 4 grader over gjennomsnittet i Sør-Noreg og 0 til 1 grad over gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 35 er det berekna eit tilsig på 2,3 TWh, eller 80 prosent av vekegjennomsnittet. Ein del av dette tilsiget må ein pårekna at har gått i flaumtap. I veke 36 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, eller omtrent som gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map. For varslar om til dømes flaumfare, sjå: www.varsom.no.

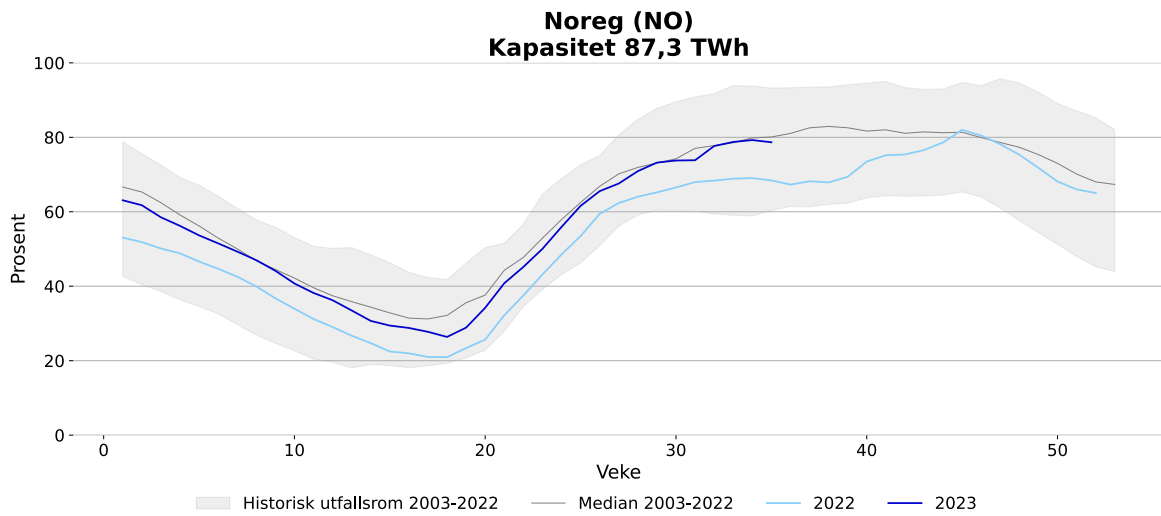
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

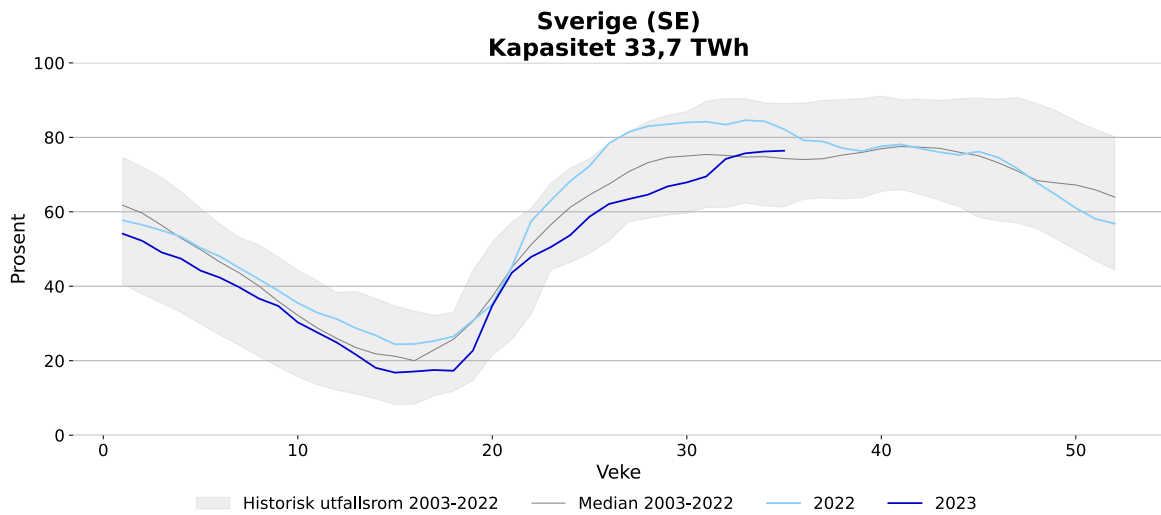
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 35 2023	Veke 34 2023	Veke 35 2022	Median veke 35	Endring frå sist veke	same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	78,7	79,3	68,4	80,1	-0,6	10,3	-1,4
Aust-Noreg, NO1	98,6	101,5	67,1	87,1	-2,9	31,5	11,5
Sørvest-Noreg, NO2	76,1	77,2	50,4	78,8	-1,1	25,7	-2,7
Midt-Noreg, NO3	78,5	79,0	83,0	82,9	-0,5	-4,5	-4,4
Nord-Noreg, NO4	69,1	69,3	92,0	79,5	-0,2	-22,9	-10,4
Vest-Noreg, NO5	88,0	87,4	69,7	79,8	0,6	18,3	8,2
Sverige	76,4	76,2	82,2	74,3	0,2	-5,8	2,1

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

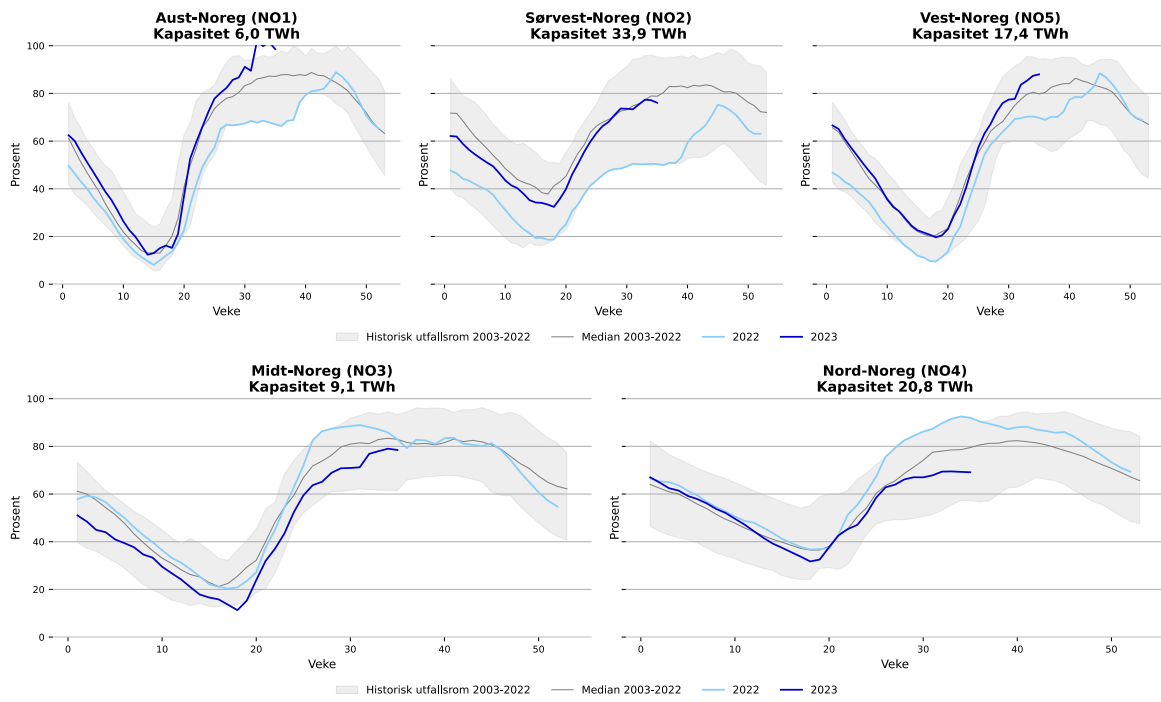
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



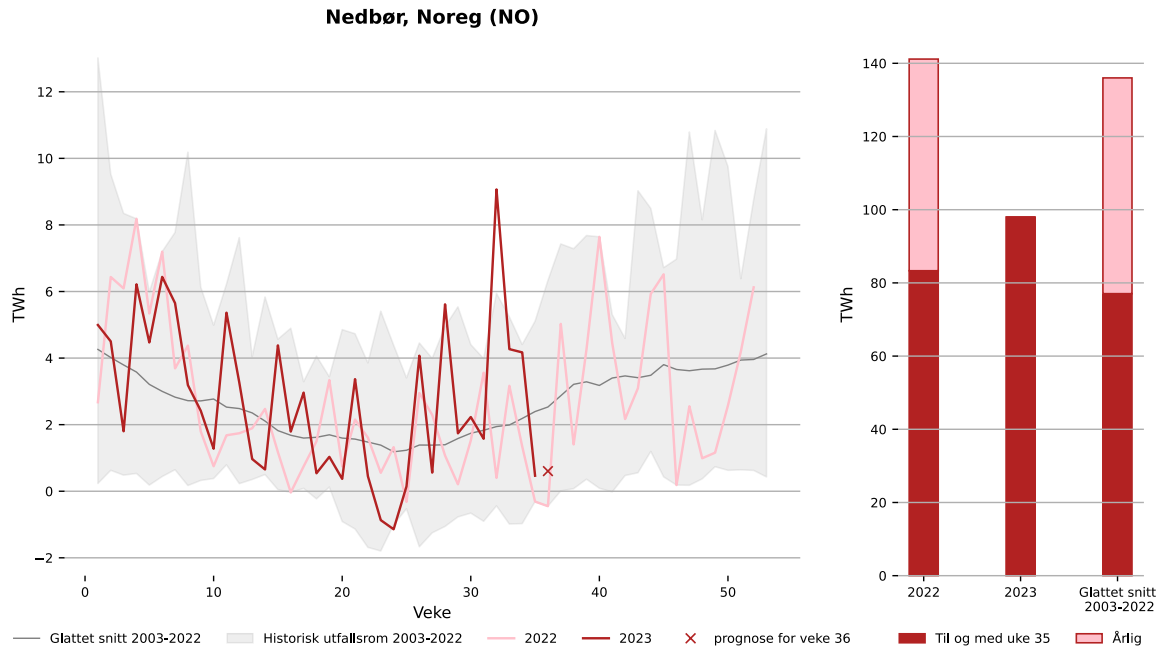
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



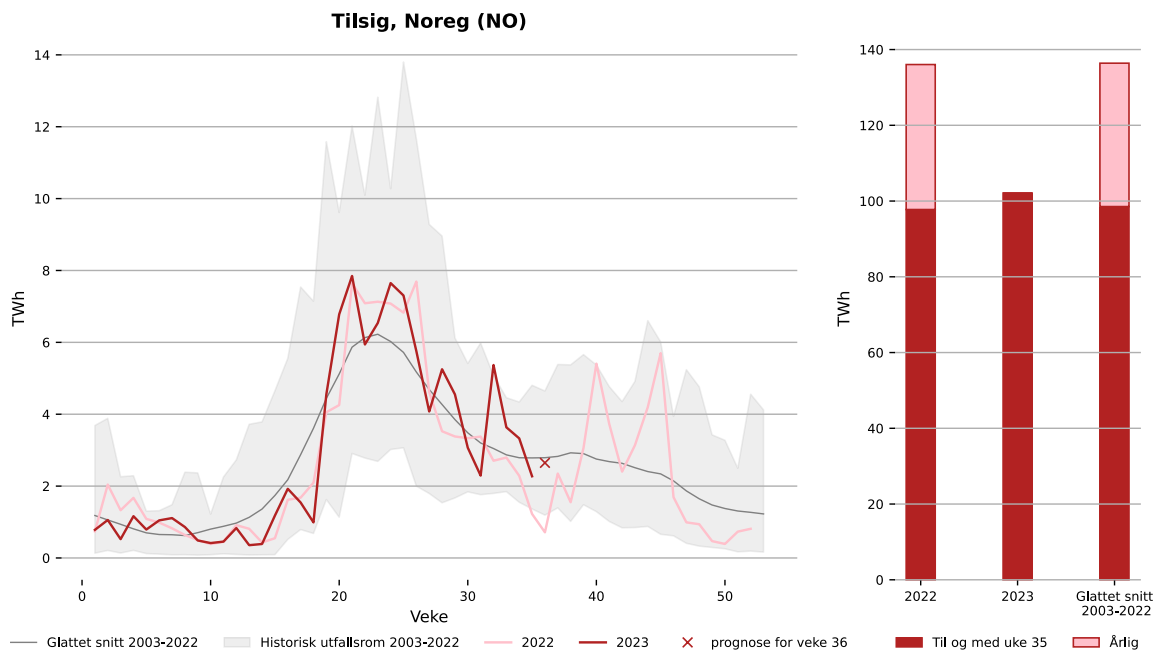
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

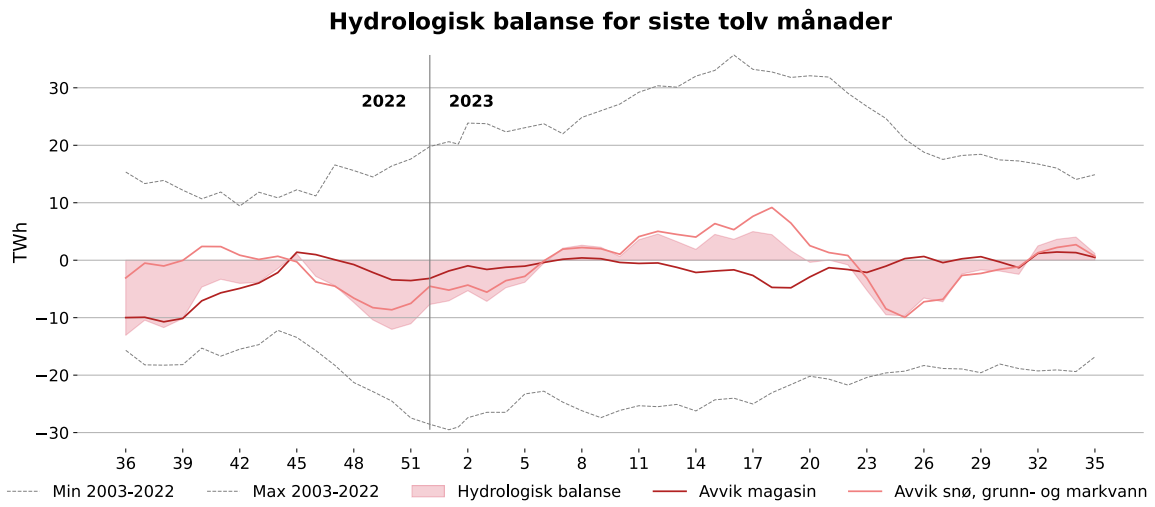
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



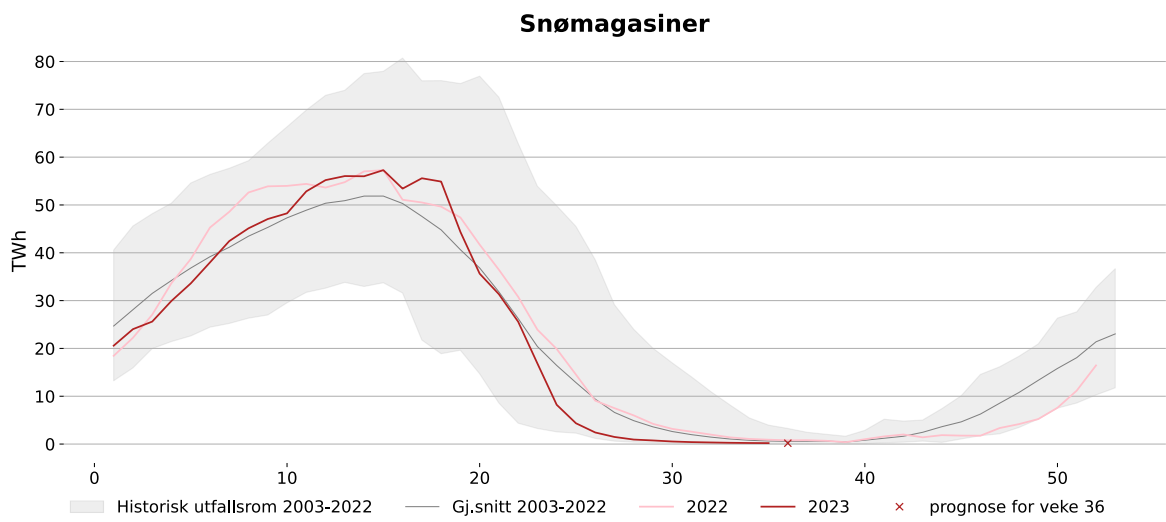
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 35 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 36 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	19	0,6	24
Aust-Noreg, NO1	-0,2	-	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,1	-	-0,3	-
Midt-Noreg, NO3	0,2	43	0,3	66
Nord-Noreg, NO4	0,5	112	1,0	210
Vest-Noreg, NO5	0,1	24	-0,1	-

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

	Veke 35 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 36 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,3	82	2,6	95
Aust-Noreg, NO1	0,3	94	0,4	125
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	87	0,4	49
Midt-Noreg, NO3	0,4	71	0,6	120
Nord-Noreg, NO4	0,3	59	0,7	134
Vest-Noreg, NO5	0,7	95	0,6	85

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-35 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-35 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	98,0	20,9	102,1	3,6
Aust-Noreg, NO1	15,5	6,9	15,4	4,1
Sørvest-Noreg, NO2	28,0	4,8	34,7	5,5
Midt-Noreg, NO3	17,6	4,0	13,7	-3,7
Nord-Noreg, NO4	13,7	-0,4	15,9	-2,0
Vest-Noreg, NO5	23,1	5,5	22,4	-0,4

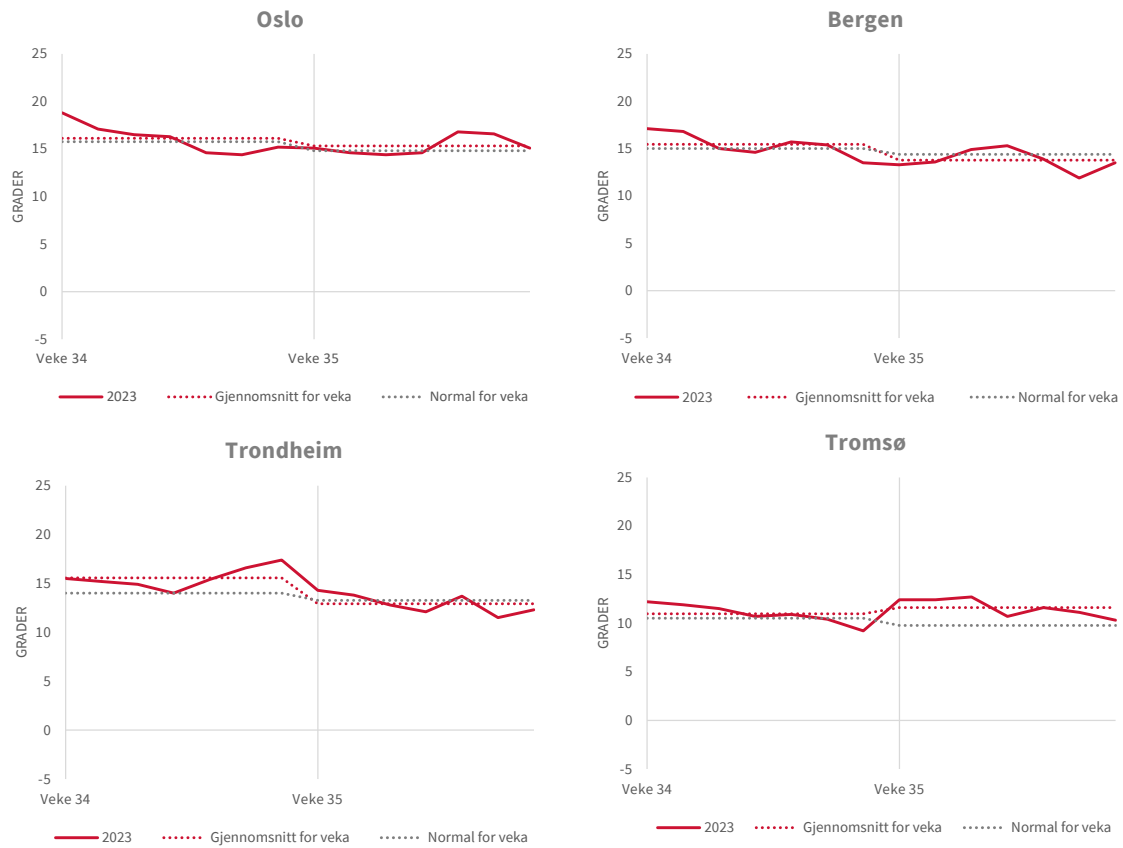
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	1,2	0,5	0,7
Aust-Noreg, NO1	1,5	0,8	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	0,3	-0,1
Midt-Noreg, NO3	-0,1	-0,3	0,2
Nord-Noreg, NO4	-2,3	-1,9	-0,4
Vest-Noreg, NO5	1,8	1,5	0,3

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

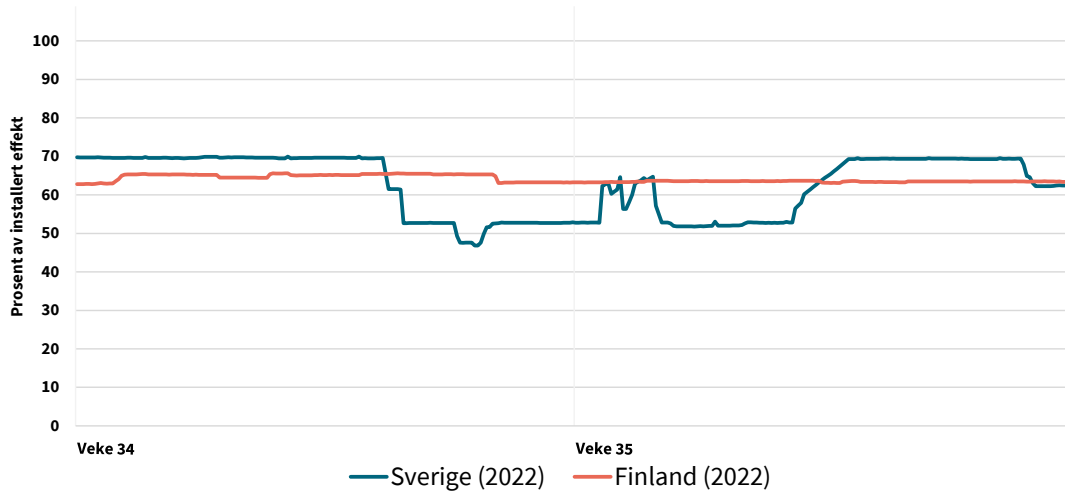
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 35	Veke 34	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 966	3 061	-95	-3 %
NO1	492	513	-21	-4 %
NO2	1 038	1 039	-1	0 %
NO3	454	469	-15	-3 %
NO4	408	420	-12	-3 %
NO5	575	620	-45	-7 %
Sverige	2 533	2 514	19	1 %
SE1	434	343	91	27 %
SE2	849	833	16	2 %
SE3	1 147	1 220	-72	-6 %
SE4	103	118	-15	-13 %
Danmark	402	368	35	9 %
Jylland	284	249	35	14 %
Sjælland	119	119	-1	0 %
Finland	1 175	1 121	54	5 %
Norden	7 077	7 064	13	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 041	2 050	-9	0 %
NO1	468	459	9	2 %
NO2	569	559	10	2 %
NO3	471	462	10	2 %
NO4	328	330	-2	-1 %
NO5	205	241	-36	-15 %
Sverige	2 090	2 084	6	0 %
SE1	175	176	-1	-1 %
SE2	236	238	-2	-1 %
SE3	1 328	1 321	7	1 %
SE4	350	349	2	0 %
Danmark	606	608	-2	0 %
Jylland	374	372	2	0 %
Sjælland	232	236	-4	-2 %
Finland	1 285	1 280	5	0 %
Norden	6 022	6 022	-0	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	925	1011	-86	
Sverige	443	430	14	
Danmark	-204	-240	37	
Finland	-110	-159	49	
Norden	1 055	1 041	14	

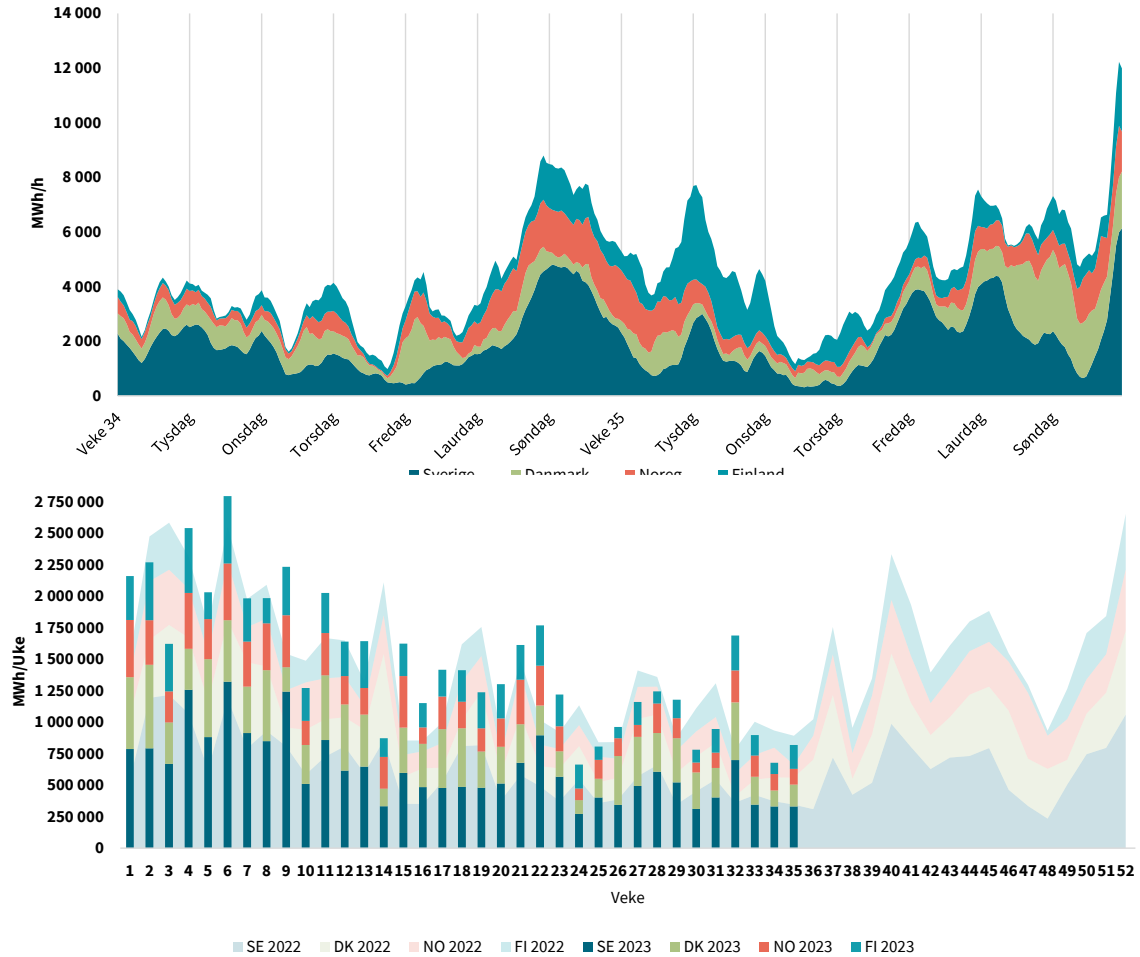
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

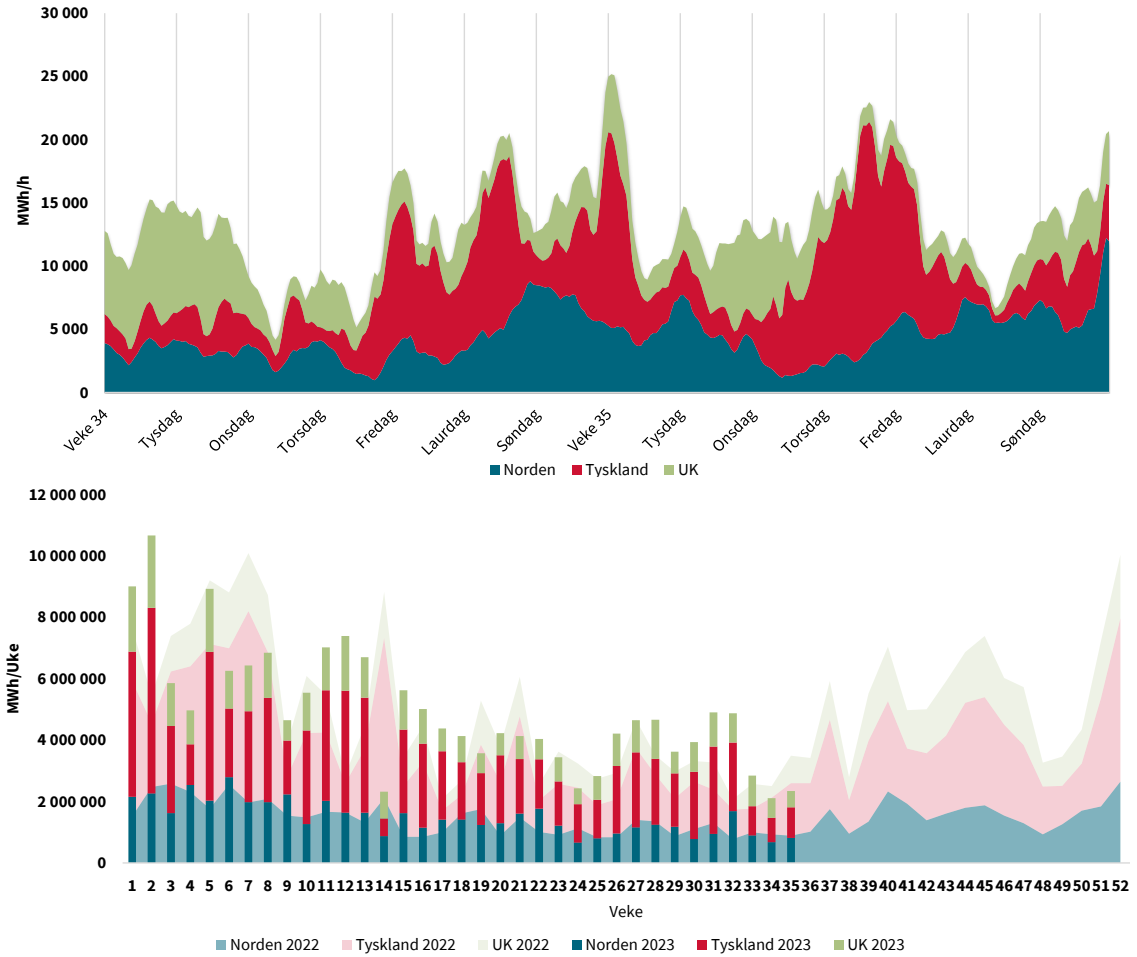
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

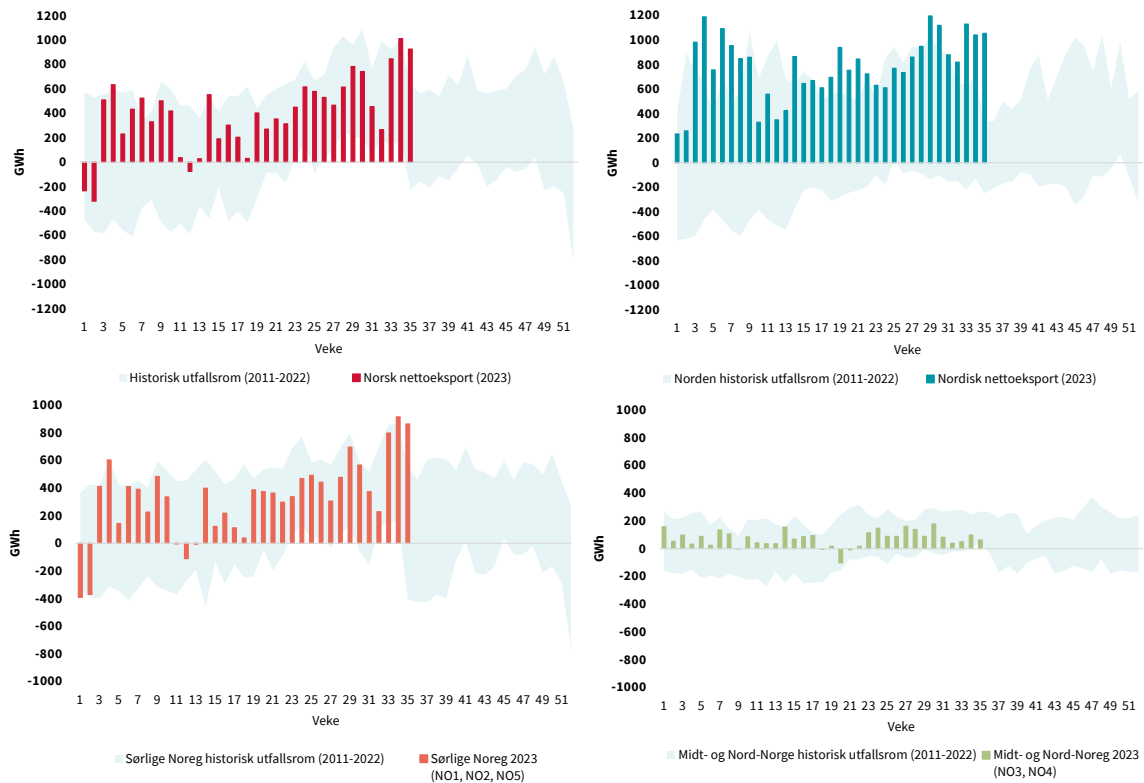
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	66,3	57,8	14,7	8,5
Forbruk	55,0	56,0	-1,7	-1,0
Nettoeksport	11,3	1,8		9,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	34,1	39,0	-12,6	-4,9
Forbruk	31,6	31,4	0,4	0,1
Nettoeksport	2,5	7,6		-5,1
Noreg				
Produksjon	100,4	96,8	3,5	3,6
Forbruk	86,6	87,5	-1,0	-0,9
Nettoeksport	13,8	9,3		4,4
Norden				
Produksjon	271,6	276,5	-1,8	-4,9
Forbruk	244,3	253,7	-3,8	-9,4
Nettoeksport	27,3	22,8		4,5

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

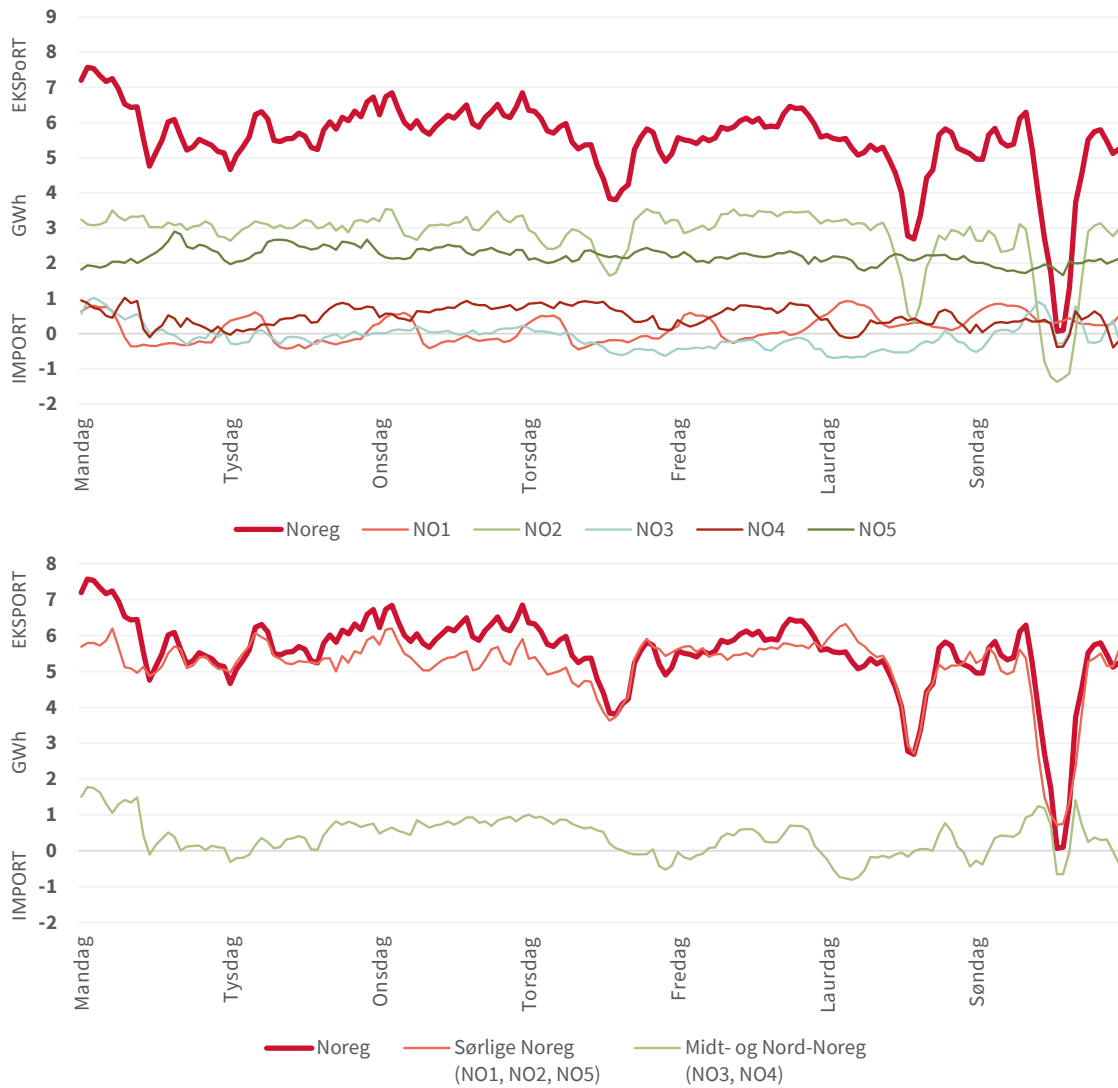
Utvexling

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

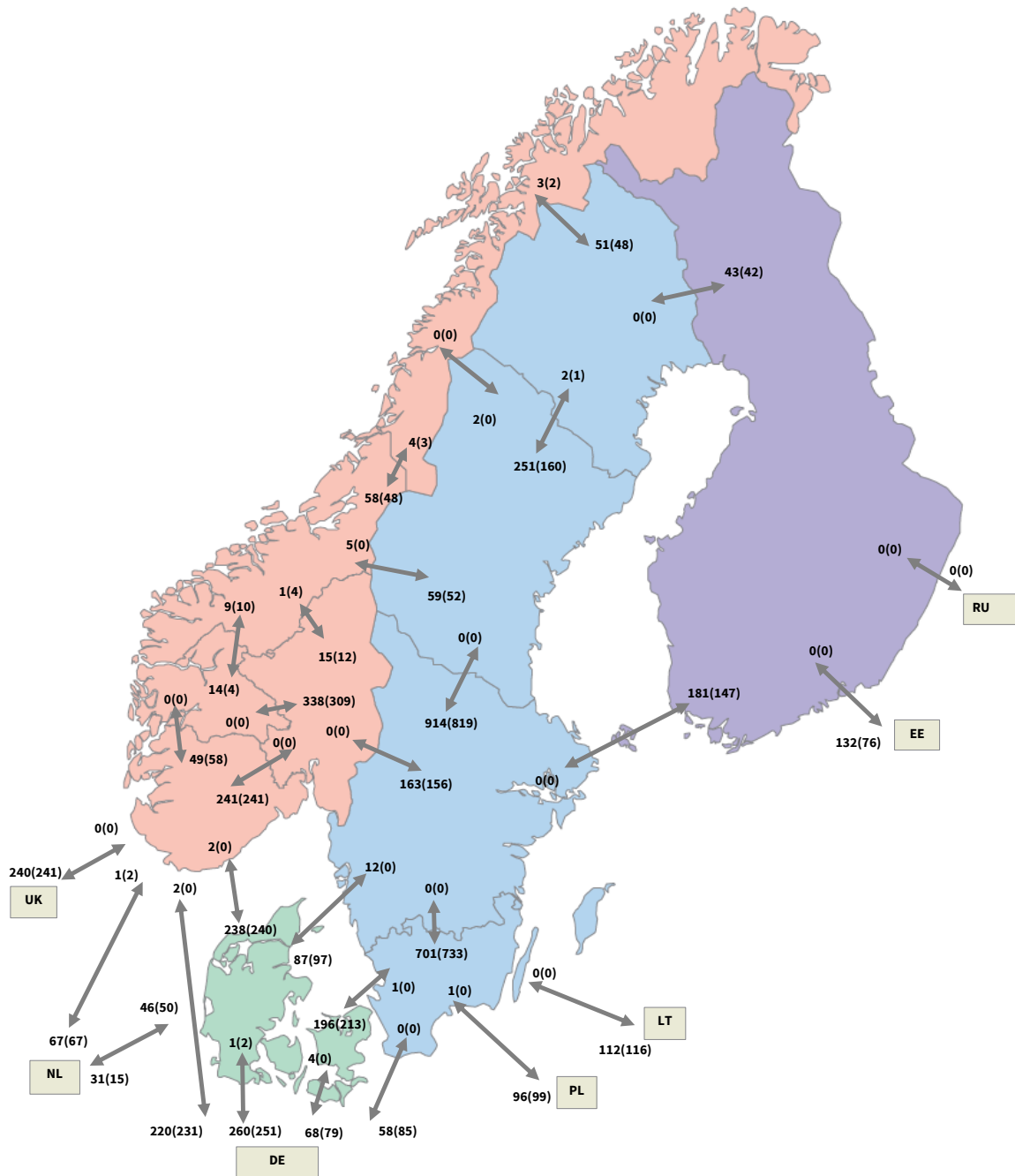


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



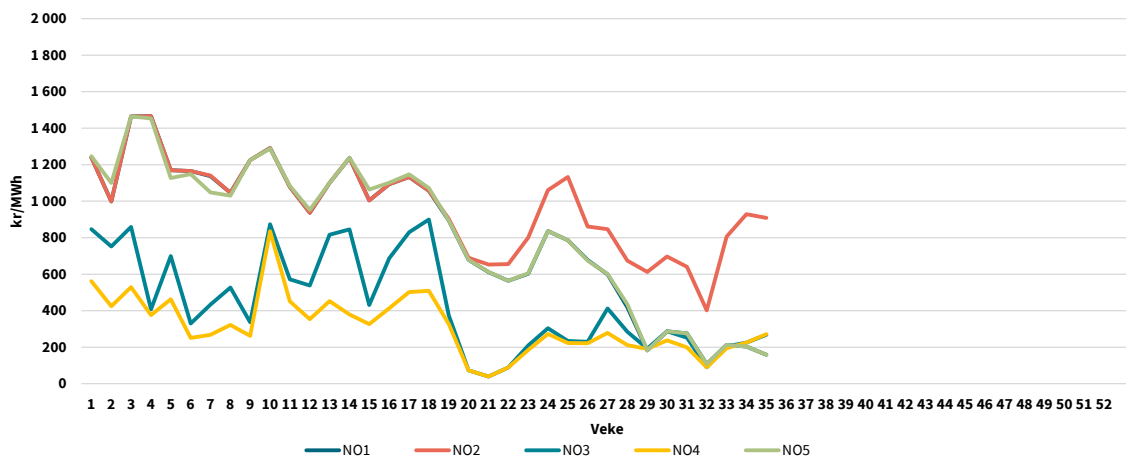
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

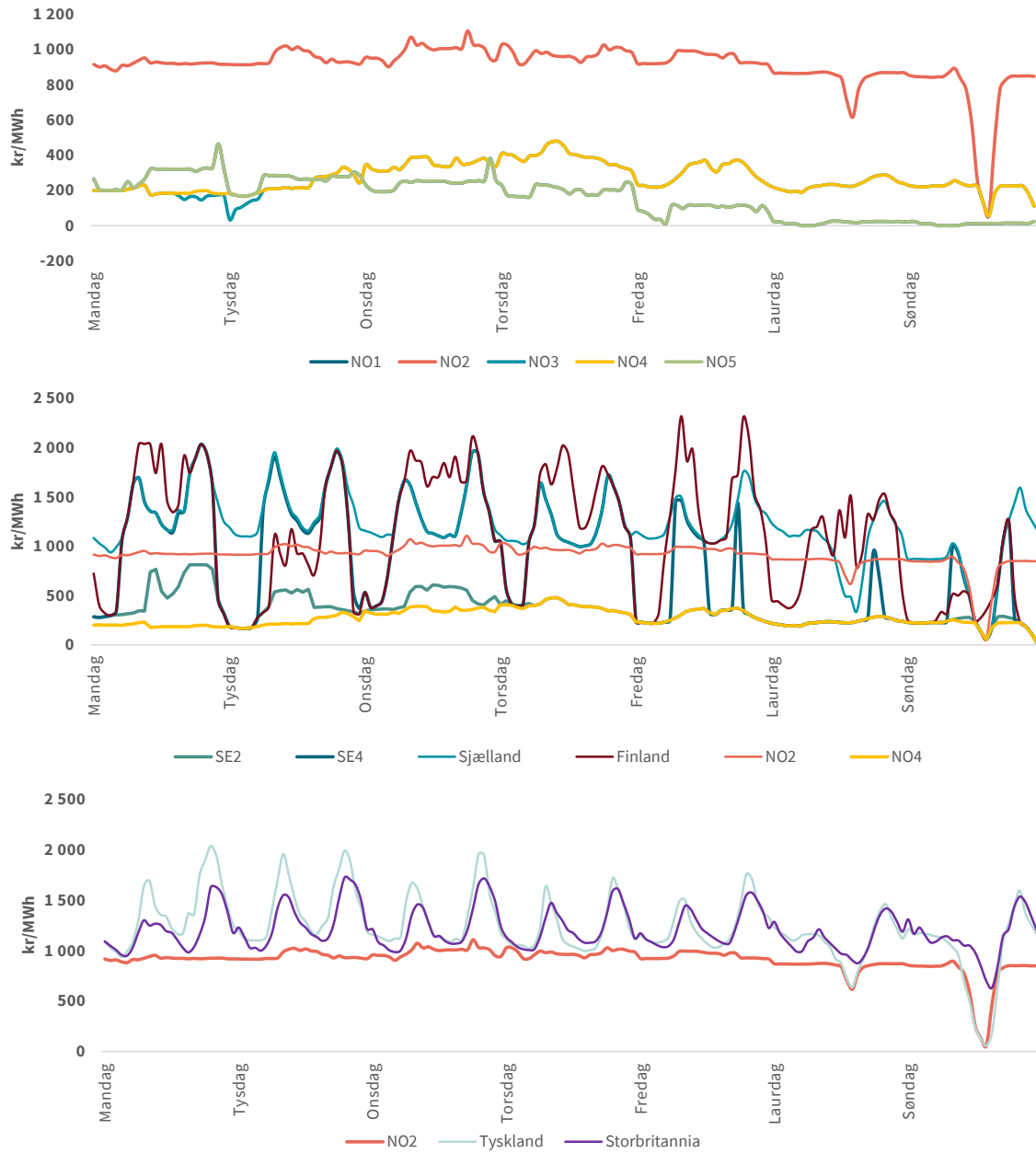
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 35	Veke 34 (2023)	Veke 35 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	158,4	204,3	5014,2	-22,5	-96,8
NO2	908,2	928,7	5080,6	-2,2	-82,1
NO3	267,7	225,0	533,3	19,0	-49,8
NO4	271,4	225,0	134,0	20,6	102,6
NO5	158,4	204,3	5014,2	-22,5	-96,8
SE1	358,1	269,4	562,4	33,0	-36,3
SE2	358,1	269,4	562,4	33,0	-36,3
SE3	731,1	466,0	3034,1	56,9	-75,9
SE4	821,4	625,6	3783,4	31,3	-78,3
Finland	1071,6	1683,0	2881,8	-36,3	-62,8
Jylland	1212,1	1399,4	4858,6	-13,4	-75,1
Sjælland	1212,7	1399,9	4679,8	-13,4	-74,1
Estland	1261,4	1773,1	3002,2	-28,9	-58,0
System	596,3	544,2	3130,4	9,6	-81,0
Nederland	1189,9	1358,3	4605,1	-12,4	-74,2
Tyskland	1234,1	1407,8	4854,0	-12,3	-74,6
Polen	1355,4	1497,0	2456,5	-9,5	-44,8
Storbritannia	1203,6	1298,4	4478,6	-7,3	-73,1

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

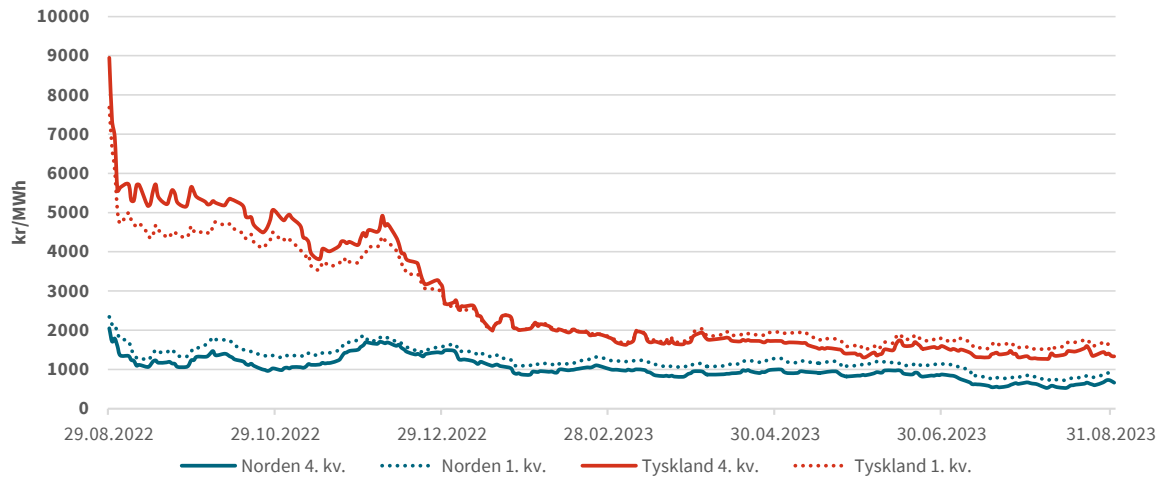


Terminmarknaden

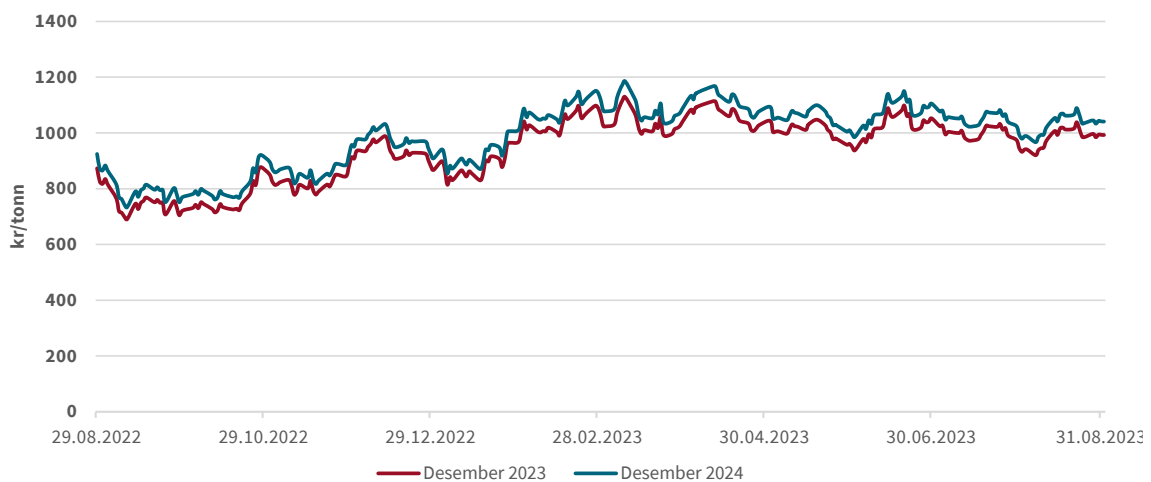
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 35	Veke 34	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	481,0	422,5	13,8
	November	667,9	601,0	11,1
	4. kvartal 2023	660,0	597,0	10,6
	1. kvartal 2024	866,3	803,9	7,8
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1317,7	1344,7	-2,0
	1. kvartal 2024	1589,9	1608,6	-1,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	992,5	985,4	0,7
	Desember 2024	1041,0	1036,1	0,5

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-08-28	87 dagar	380	380	Link 7
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-202	Link 41
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2023-08-11	2023-09-24	44 dagar	427	427	Link 93
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-08-15	2023-09-29	45 dagar	548	141-548	Link 8
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-08-02	2023-08-26	24 dagar	548	298-548	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-28	78 dagar	254	254	Link 21
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 94
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori	2023-08-19	2023-09-03	15 dagar	565	165-365	Link 16
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2023-08-20	2023-09-06	17 dagar	507	507	Link 36
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-08-04	2023-09-17	44 dagar	250	250	Link 44
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2023-08-18	2023-09-04	17 dagar	890	275-890	Link 27
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2023-08-20	2023-09-24	34 dagar	160	160	Link 32
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 49
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 76
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-08-08	2023-09-01	24 dagar	640	0-480	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-08-08	2023-09-08	31 dagar	160	160	Link 43
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-08-28	2023-09-15	18 dagar	160	160	Link 67
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 82
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 98

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 103
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2023-08-13	2023-08-26	13 dagar	293	293	Link 39
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-08-28	2023-09-29	32 dagar	352	225-352	Link 64
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 61
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-08-21	2023-09-08	18 dagar	350	350	Link 63
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 65
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-03	2023-10-20	78 dagar	840	590	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-25	2023-08-28	2 dagar	310	210-310	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-25	228 dagar	125	0-125	Link 11
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 77
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-03	67 dagar	310	310	Link 79
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 80
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2023-08-21	2023-09-01	11 dagar	140	140	Link 90
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 97
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-07-31	2023-08-30	29 dagar	645	135-399	Link 1
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2023-08-13	2023-08-29	16 dagar	220	220	Link 9
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-08	32 dagar	175	175	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 68
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-09-29	42 dagar	231	231	Link 38
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2023-08-02	2023-09-19	48 dagar	1130	1130	Link 30
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-07-25	2023-09-03	40 dagar	1121	631	Link 42
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-08-25	2023-08-28	2 dagar	1400	1400	Link 6
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-09-01	100 dagar	130	130	Link 17
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-08-25	57 dagar	1400	270	Link 22
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 96
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 73
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	185	185	Link 78

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-08-16	2023-09-25	40 dagar	3500	900-1500	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-08-16	2023-09-25	40 dagar	2200	300-700	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-08-17	2023-09-01	15 dagar	1632	0-332	Link 2
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-08-17	2023-09-01	15 dagar	1632	0	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	6200	1800-2300	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	7300	1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	1200	600-1100	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-09	38 dagar	2810	2060-2260	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-09	38 dagar	2145	545	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	600	100	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	1500	400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	700	300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	3300	400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-09-04	60 dagar	1000	25-625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-09-04	60 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-09-09	13 dagar	2800	400-800	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-09-09	13 dagar	6200	400-800	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-14	2023-08-27	13 dagar	7300	1100-1200	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-14	2023-08-27	13 dagar	2810	1610	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-09-04	41 dagar	250	250	Link 28
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-07-25	2023-09-04	41 dagar	700	200	Link 28
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-09-04	41 dagar	300	300	Link 28
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-07-25	2023-09-04	41 dagar	1000	300	Link 28
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-07-25	2023-09-04	41 dagar	1200	300	Link 28

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-09-04	41 dagar	300	300	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-09-04	41 dagar	250	250	Link 29
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-18	2023-08-24	6 dagar	7300	1700-1900	Link 31
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-08-19	2023-08-24	5 dagar	3300	1600-1700	Link 31
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2023-08-19	2023-08-24	5 dagar	1200	400-600	Link 31
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2023-08-19	2023-08-24	5 dagar	1000	900-1000	Link 31
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-07-30	2023-08-22	23 dagar	1200	400	Link 33
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-07-30	2023-08-22	23 dagar	1200	400	Link 33
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-08	2023-08-21	13 dagar	2800	400-800	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-08	2023-08-21	13 dagar	6200	400-800	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	700	400	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	600	600	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	300	50	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	1000	1000	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	250	100	Link 35
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	600	300	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	1200	400	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-08-22	2023-08-24	2 dagar	1700	700	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-22	2023-08-24	2 dagar	2810	1710	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-22	2023-08-24	2 dagar	6200	1300	Link 37
Planned	Energinet	NL → DK1	2023-08-21	2023-08-24	3 dagar	700	0-400	Link 40
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 46
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 53

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1100	800	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1500	1300	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-24	2023-09-22	29 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-24	2023-09-22	29 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-08-17	2023-09-04	17 dagar	3300	300	Link 71
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-08-21	2023-09-01	11 dagar	3900	700	Link 91
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 92

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 92
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	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 100

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-08-24	2023-08-24	0 dagar	260	190	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-08-22	2023-08-23	0 dagar	220	140	Link 26
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-08-24	2023-08-25	1 dagar	220	106-153	Link 24
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-08-25	2023-09-07	13 dagar	270	110-270	Link 18
Planned	NO5	Equinor ASA	Troll A / Electric motors and utilities for TPC34	2023-08-26	2023-09-07	12 dagar	175	170	Link 101
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 102
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-07-31	2023-09-15	46 dagar	149	89-101	Link 50
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-08-22	2023-08-22	0 dagar	230	120	Link 62