

## Kraftsituasjonen veke 1, 2024

### Kaldt vêr bidrog til høgare forbruk og kraftprisar i Norden

Førre veke var Norden prega av veldig låge temperaturar, spesielt mot slutten av veka. Fredagen hadde fleire område i Sørøst-Noreg (NO1) den kaldaste dagen sidan 1987. Dette bidrog til det høgaste dagsforbruket i Noreg sidan februar 2021. Fleire områdar i Finland og Nord-Sverige (SE1 og SE2) hadde temperaturar under -30 gradar, som bidrog til høg etterspurnad og høge prisar. Sjølv om Finland hadde full kjernekraftproduksjon, og mykje kol-, gass- og vindkraftproduksjon, var dei avhengig av å importere kraft frå Sverige og Estland for å dekke etterspurnaden.

Mellom Sørvest-Noreg (NO2) og Vest-Noreg (NO5) var det ingen handel av kraft i spotmarknaden i veke 1. I følgje Statnett kjem dette av ugunstige lastforhold på vestkysten av Noreg. Same forklaring vart også nytta for å redusere importkapasiteten frå England.

Dei låge temperaturane bidrog til særskilt høge prisar i Noreg. På fredag kl. 17 hadde Sørøst-, Vest- og Midt-Noreg (NO1, NO5 og NO3) ein kraftpris på 593 øre/kWh. Grunna avgrensingar i overføringskapasiteten hadde Sørvest-Noreg og Nord-Noreg (NO2 og NO4) ein timepris på høvesvis 118 og 67 øre/kWh på same tidpunkt, noko som var dei lågaste prisene i Nord-Europa. Trass i låge temperaturar vart det ikkje ny effektrekord i Noreg. Høgaste forbruket en enkelttime vart 24 930 MWh, 300 MWh lågare enn rekorden 25 230 MWh.

### Vêr og hydrologi

I veke 1 var temperaturen omkring 10 – 11 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra på Aust- og Sørlandet, 7 – 8 grader under gjennomsnittet på Vestlandet og i Trøndelag og 5 – 6 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 2 er det venta mildare vêr med temperaturar som er 0 – 3 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 0 2 grader voer vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 1 er det berekna eit tilsig på 0,4 TWh, eller 30 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 2 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr, snø og vatn sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map).

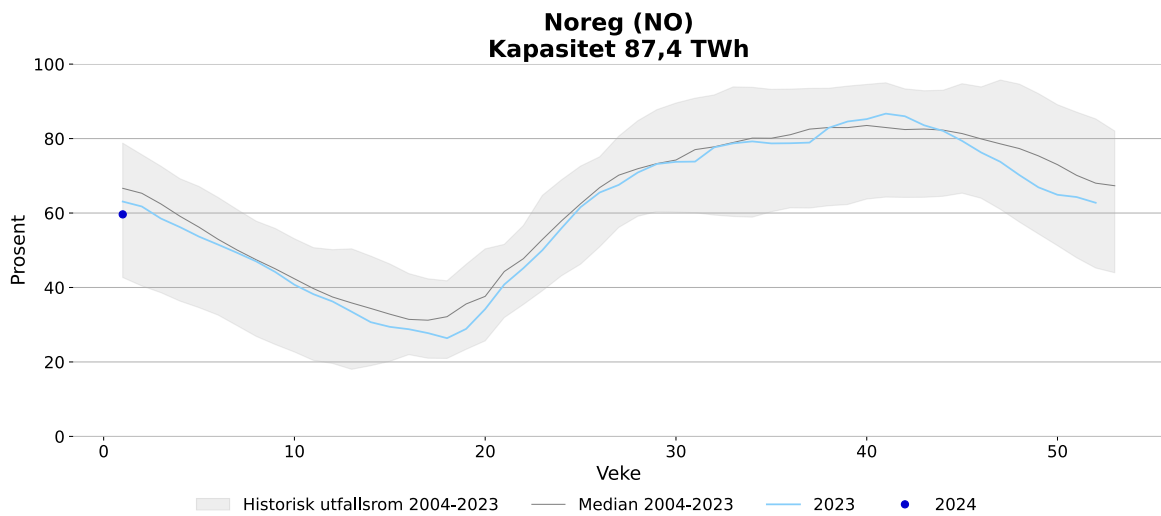
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

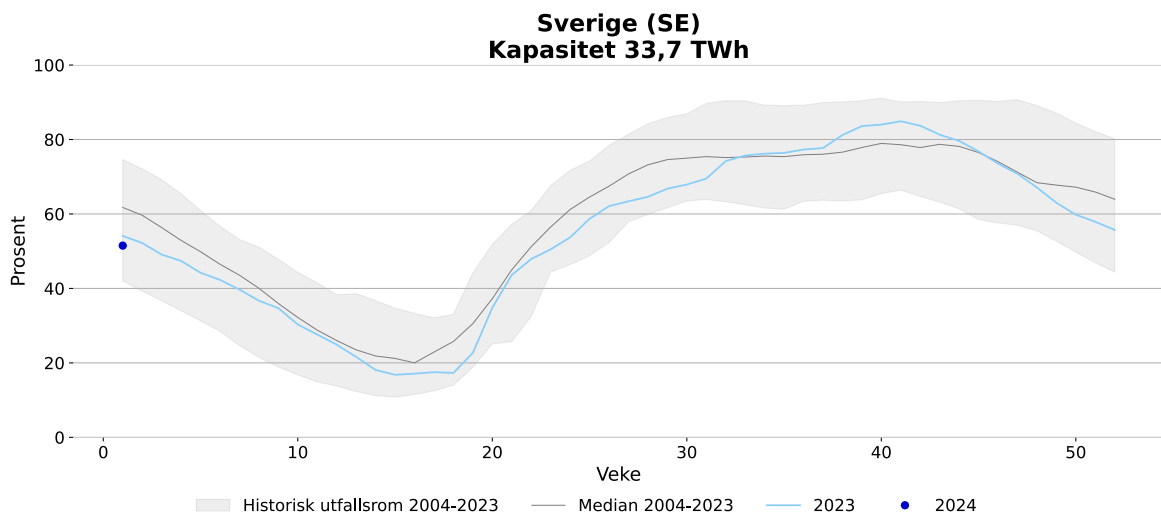
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 1 2024	Veke 52 2023	Veke 1 2023	Median veke 1	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	59,6	62,8	63,1	66,6	-3,1	-3,5	-7,0
Søraust-Noreg, NO1	59,7	63,7	62,4	61,7	-4,0	-2,7	-2,0
Sørvest-Noreg, NO2	65,9	68,7	62,1	71,7	-2,8	3,8	-5,8
Midt-Noreg, NO3	50,1	54,1	51,1	61,1	-4,0	-1,0	-11,0
Nord-Noreg, NO4	52,7	55,3	67,0	64,5	-2,6	-14,3	-11,8
Vest-Noreg, NO5	60,0	63,7	66,6	66,5	-3,7	-6,6	-6,5
Sverige	51,5	55,7	54,1	61,8	-4,2	-2,6	-10,3

\*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

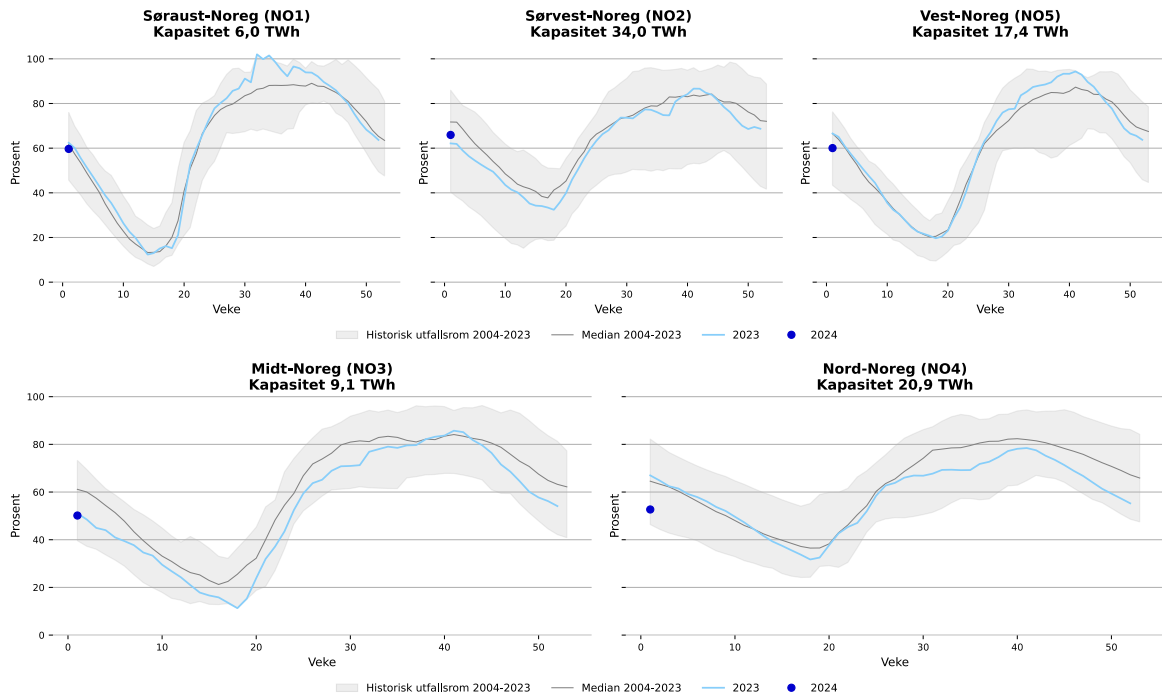
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



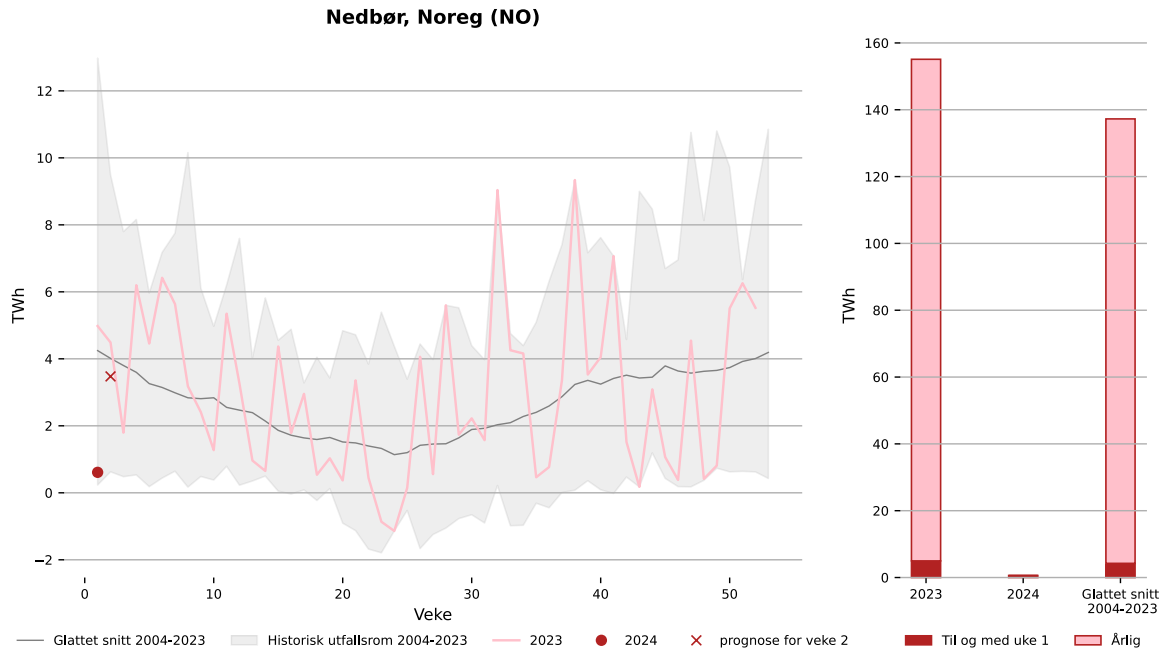
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



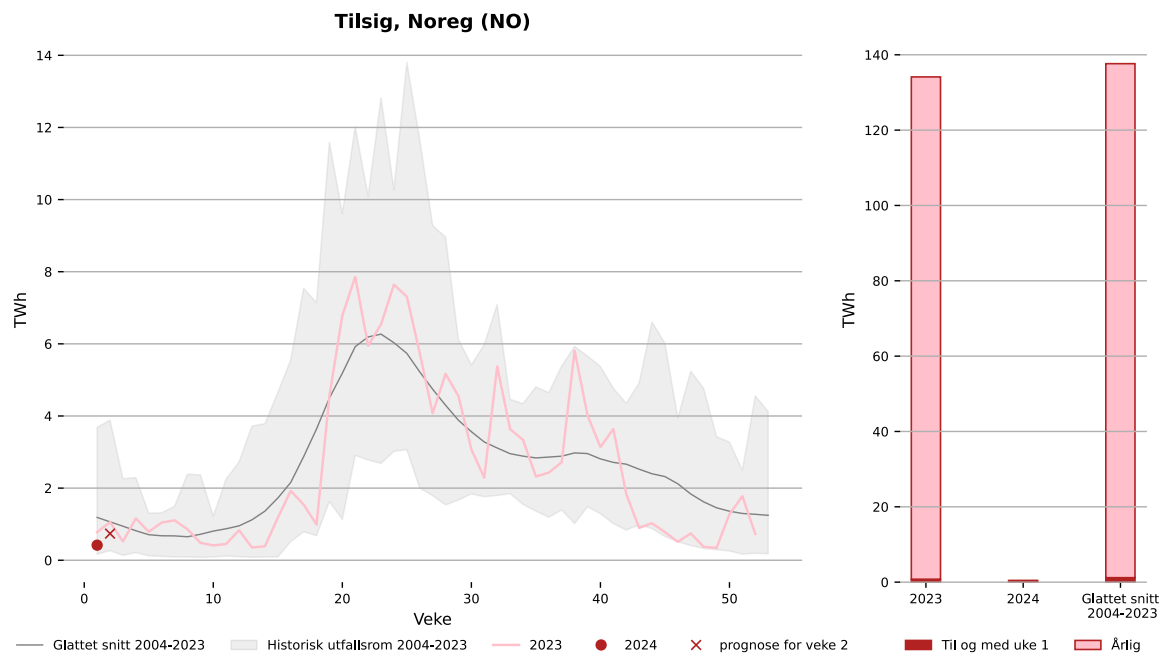
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

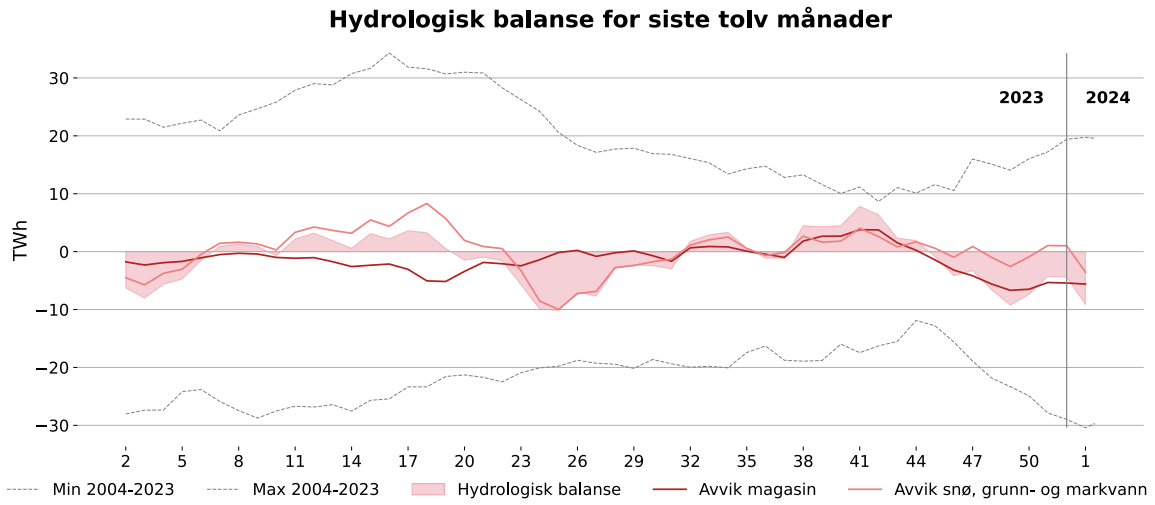
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



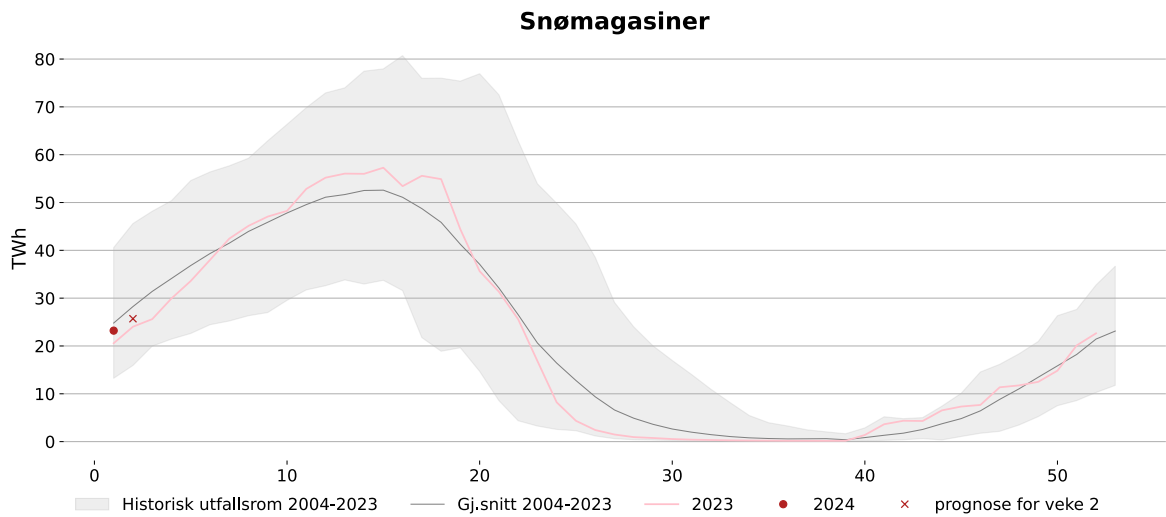
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 1 2024, TWh	Prognose,		
		Prosent av gjennomsnitt	veke 2 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,6	14	3,5	87
Søraust-Noreg, NO1	0,1	28	0,1	37
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	9	0,2	17
Midt-Noreg, NO3	0,1	8	1,0	136
Nord-Noreg, NO4	0,2	36	1,9	306
Vest-Noreg, NO5	0,1	9	0,3	28

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 1 2024, TWh	Prognose,		
		Prosent av gjennomsnitt	veke 2 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	35	0,7	70
Søraust-Noreg, NO1	0,1	66	0,0	42
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	34	0,1	22
Midt-Noreg, NO3	0,0	11	0,2	91
Nord-Noreg, NO4	0,1	44	0,4	250
Vest-Noreg, NO5	0,1	37	0,1	31

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-1 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-1 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	0,6	-3,6	0,4	-0,8
Søraust-Noreg, NO1	0,1	-0,3	0,1	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	-1,4	0,2	-0,3
Midt-Noreg, NO3	0,1	-0,6	0,0	-0,2
Nord-Noreg, NO4	0,2	-0,4	0,1	-0,1
Vest-Noreg, NO5	0,1	-0,9	0,1	-0,1

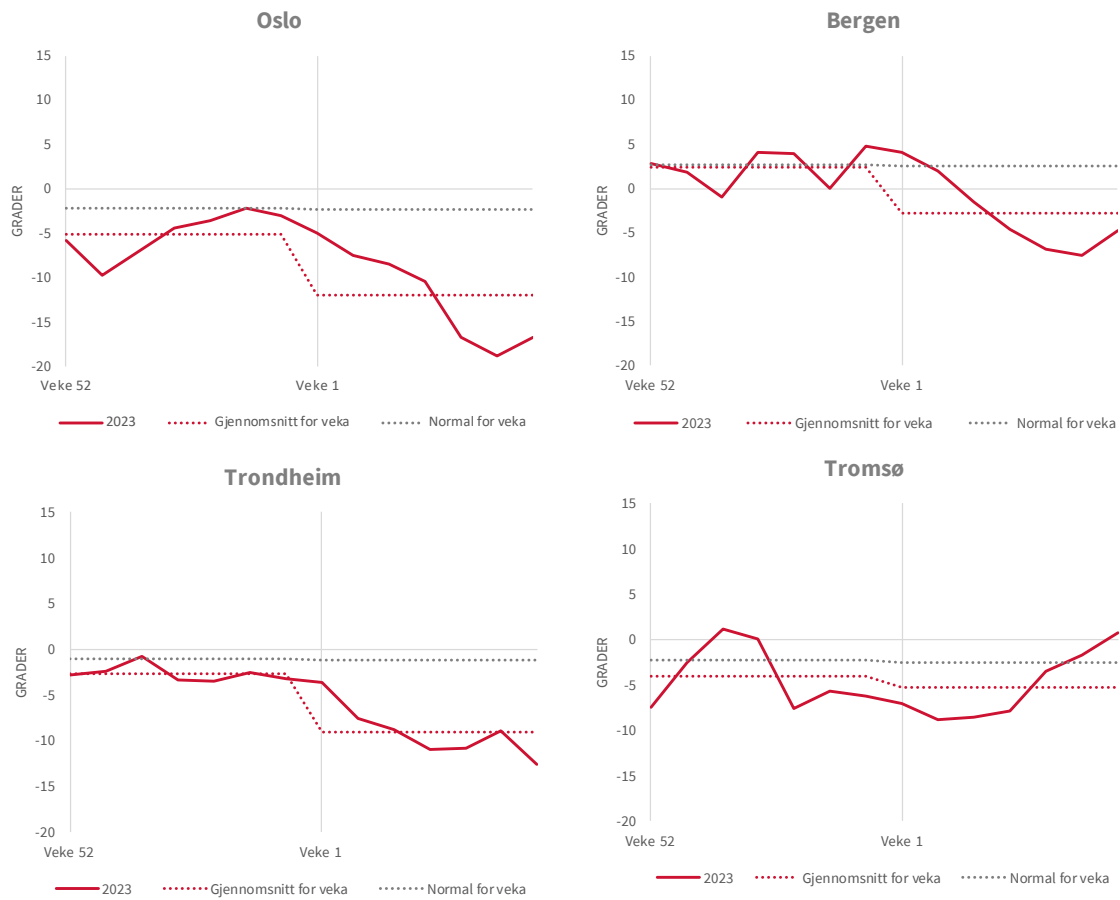
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-9,2	-5,6	-3,5
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-0,1	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	-2,5	-1,2	-1,3
Midt-Noreg, NO3	-1,1	-1,0	-0,1
Nord-Noreg, NO4	-4,1	-2,7	-1,4
Vest-Noreg, NO5	-1,3	-0,7	-0,6

<sup>1</sup> 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

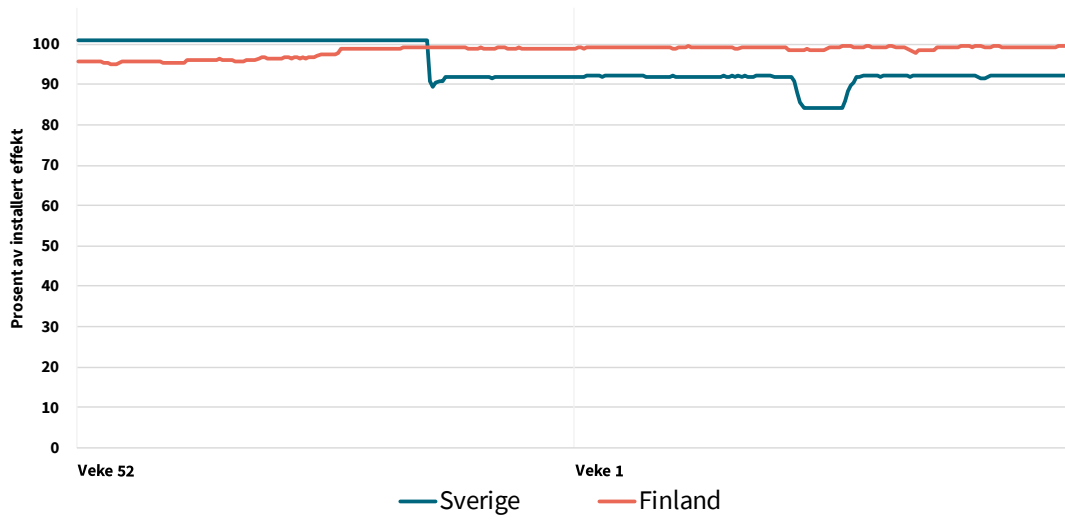
	Veke 1	Veke 52	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 546	2 509	1 037	41 %
NO1	319	253	65	26 %
NO2	1 236	745	491	66 %
NO3	541	429	112	26 %
NO4	721	631	90	14 %
NO5	730	451	279	62 %
Sverige	3 654	3 294	360	11 %
SE1	721	501	220	44 %
SE2	1 009	883	125	14 %
SE3	1 651	1 633	17	1 %
SE4	273	277	-4	-1 %
Danmark	924	881	43	5 %
Jylland	637	573	64	11 %
Sjælland	287	308	-21	-7 %
Finland	1 827	1 474	353	24 %
<b>Norden</b>	<b>9 952</b>	<b>8 159</b>	<b>1 793</b>	<b>22 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 702	3 264	438	13 %
NO1	1 146	970	176	18 %
NO2	943	823	120	15 %
NO3	698	636	62	10 %
NO4	489	453	36	8 %
NO5	426	382	43	11 %
Sverige	3 613	2 973	640	22 %
SE1	295	269	26	10 %
SE2	440	357	82	23 %
SE3	2 282	1 895	387	20 %
SE4	596	452	144	32 %
Danmark	829	719	110	15 %
Jylland	501	446	55	12 %
Sjælland	328	273	55	20 %
Finland	2 315	1 832	484	26 %
<b>Norden</b>	<b>10 459</b>	<b>8 788</b>	<b>1 671</b>	<b>19 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-156	-755	599	
Sverige	41	321	-280	
Danmark	96	162	-66	
Finland	-488	-357	-130	
<b>Norden</b>	<b>-507</b>	<b>-630</b>	<b>122</b>	

\* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

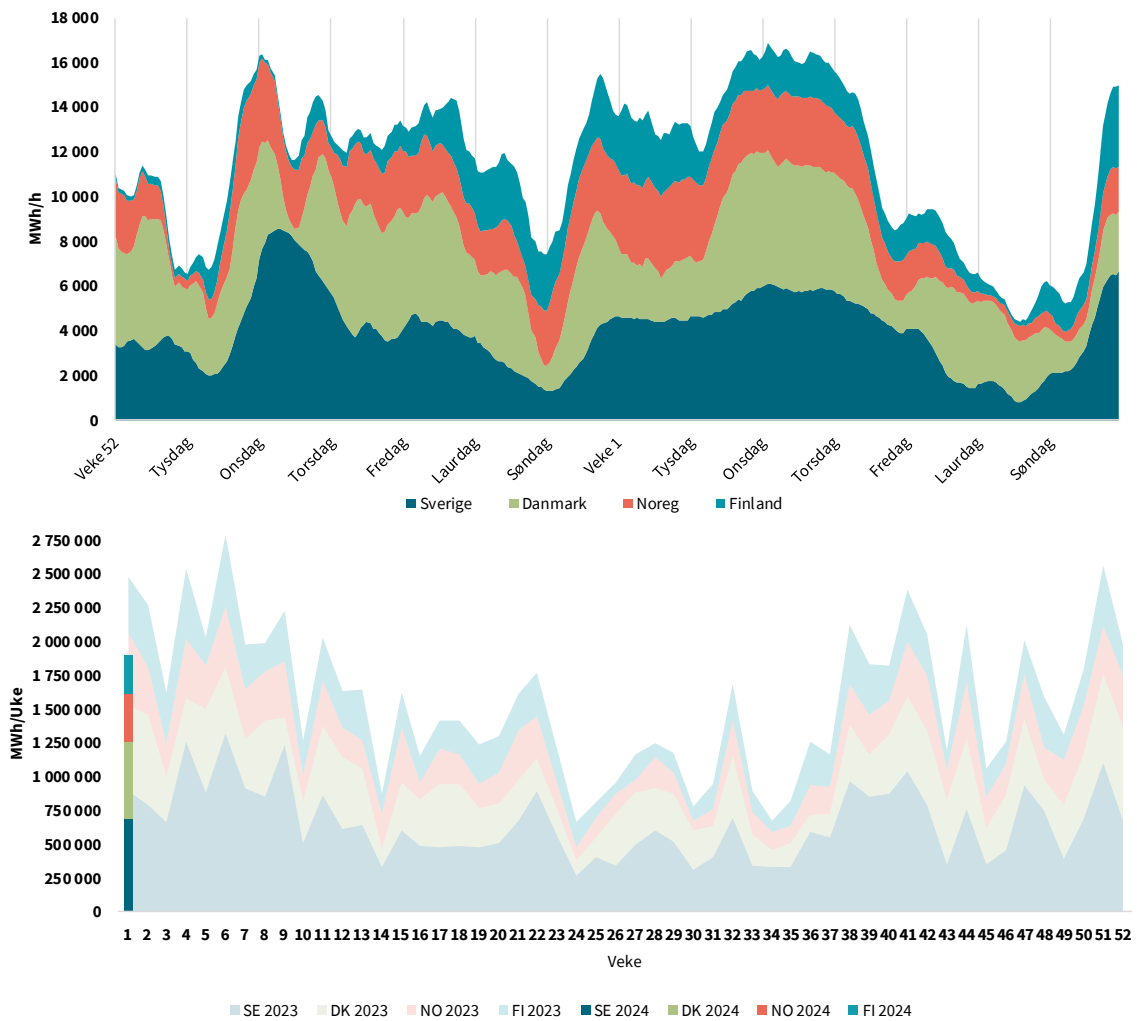


## Vind- og kjernekraftproduksjon

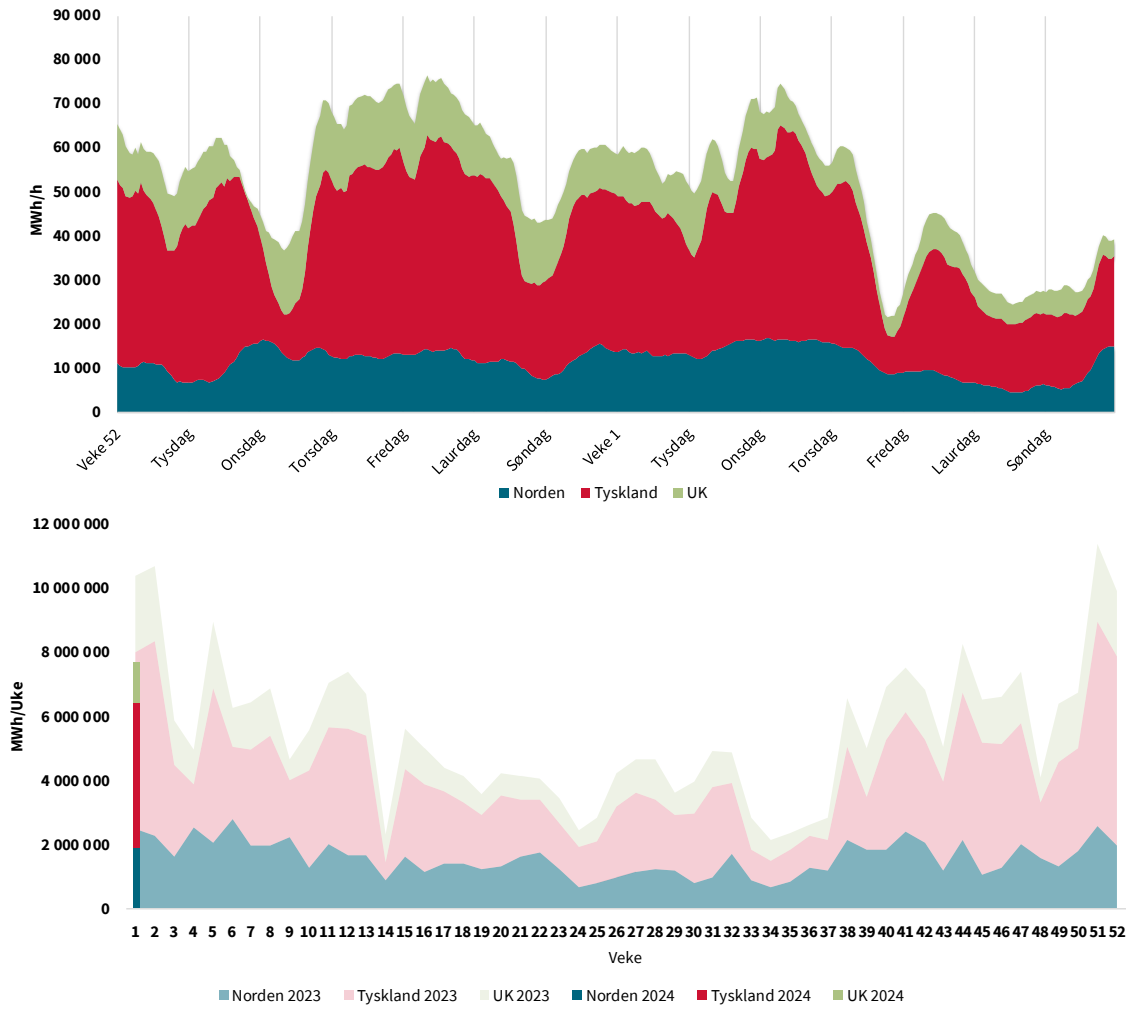
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

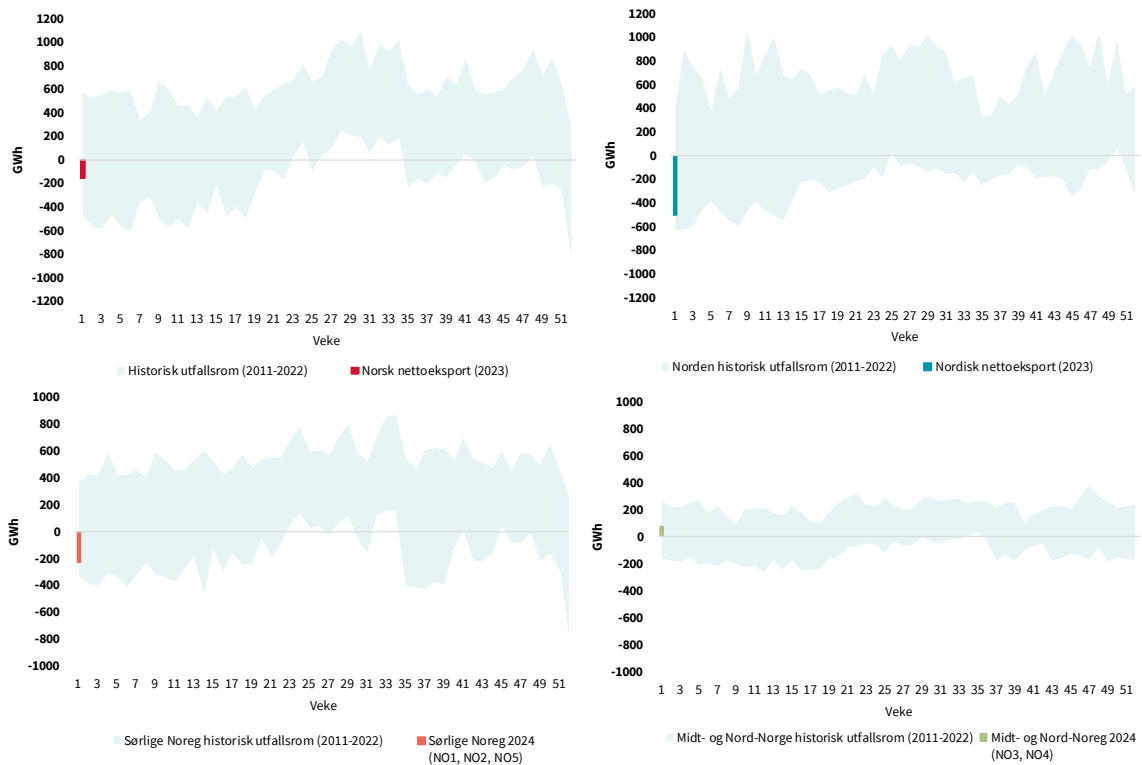
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	2,3	1,7	35,9	0,6
Forbruk	2,5	2,1	18,1	0,4
Nettoeksport	-0,2	-0,4		0,2
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	1,3	1,2	2,5	0,0
Forbruk	1,2	1,1	6,5	0,1
Nettoeksport	0,1	0,1		0,0
<b>Noreg</b>				
Produksjon	3,5	2,9	17,9	0,6
Forbruk	3,7	3,2	12,4	0,5
Nettoeksport	-0,2	-0,3		0,2
<b>Norden</b>				
Produksjon	10,0	10,1	-1,5	-0,2
Forbruk	10,5	9,9	5,1	0,5
Nettoeksport	-0,5	0,2		-0,7

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

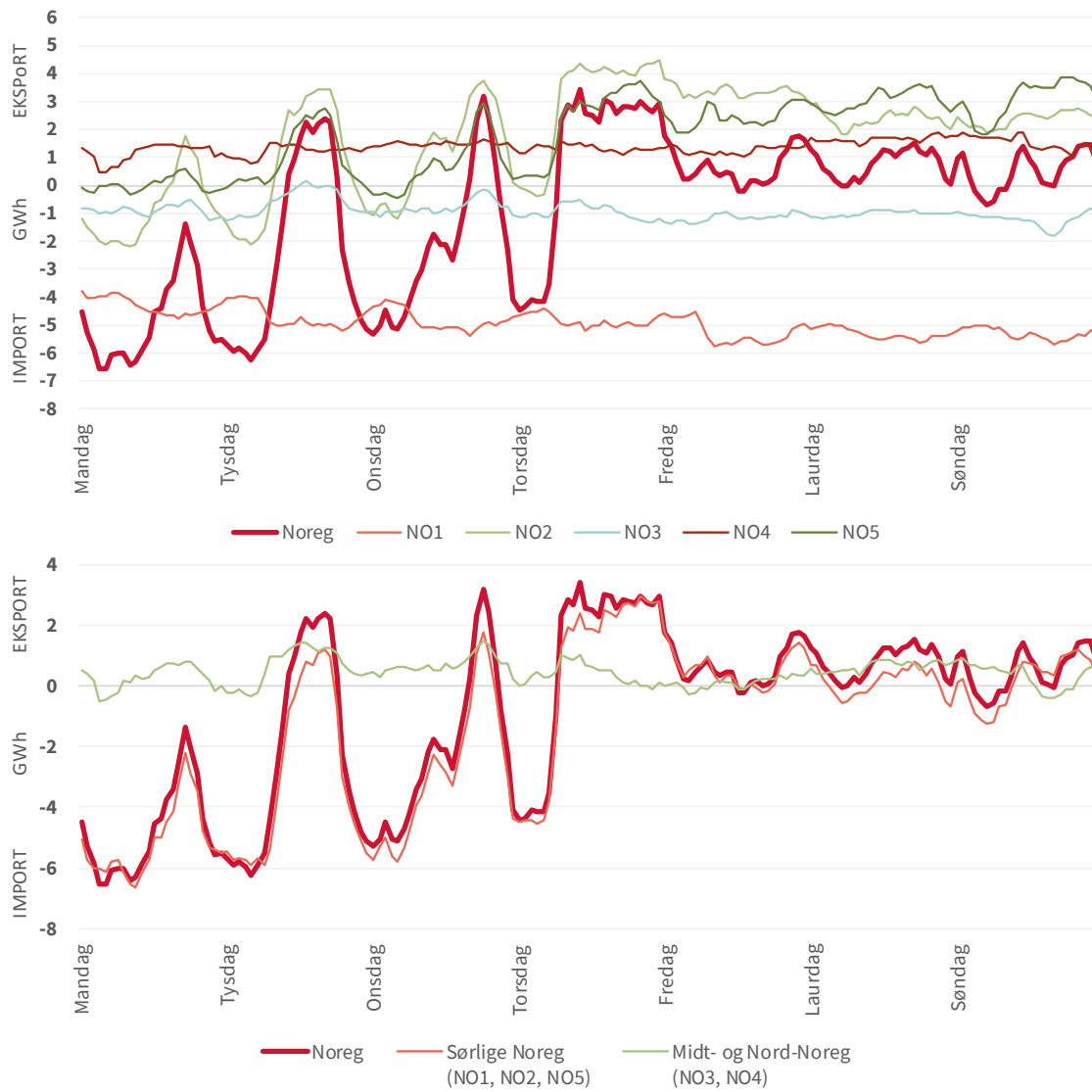
## Utvexling

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

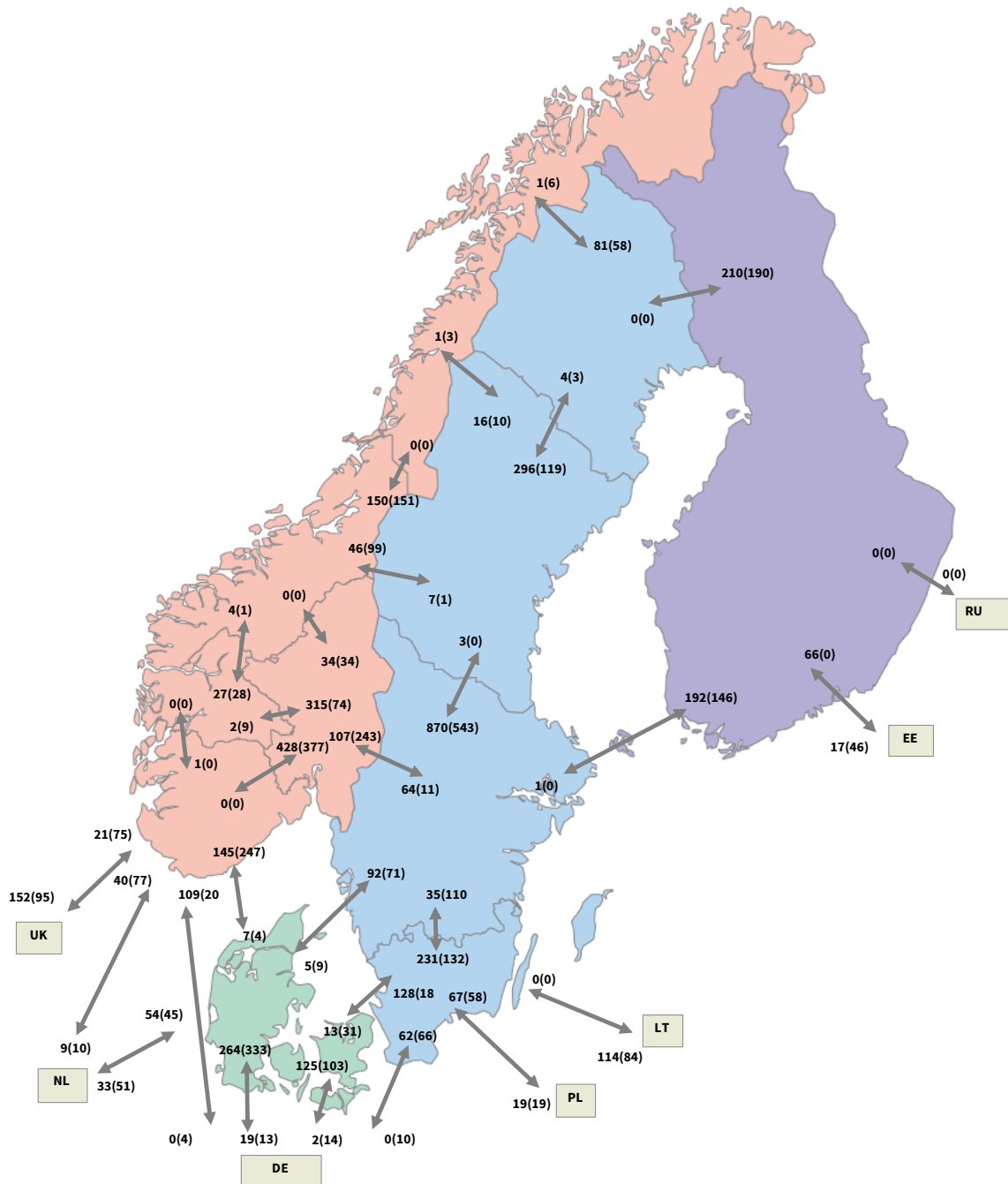


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

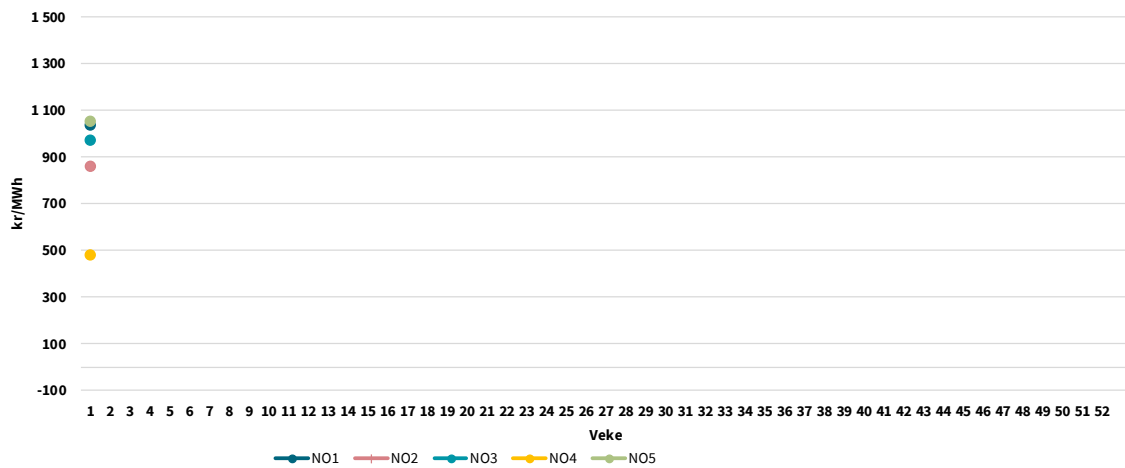
# Kraftprisar

## Engrosmarknaden

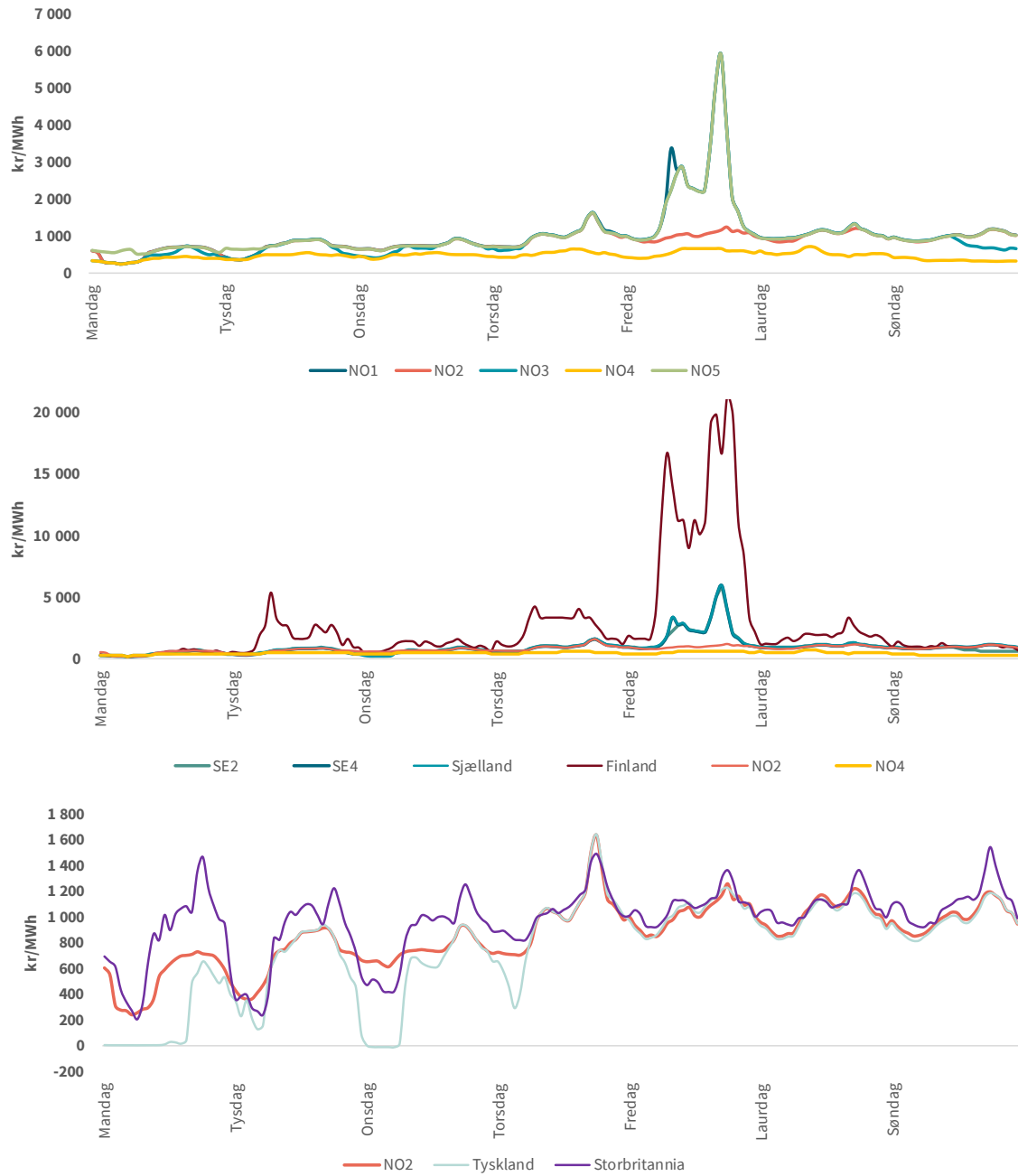
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 1	Veke 52 (2023)	Veke 1 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1031,8	633,8	1238,6	62,8	-16,7
NO2	860,9	633,8	1238,6	35,8	-30,5
NO3	966,6	542,1	845,5	78,3	14,3
NO4	471,8	375,4	560,8	25,7	-15,9
NO5	1048,4	681,0	1244,7	54,0	-15,8
SE1	962,9	409,5	903,7	135,1	6,6
SE2	966,0	409,5	903,7	135,9	6,9
SE3	1001,1	440,8	1003,0	127,1	-0,2
SE4	1001,1	439,7	1003,8	127,7	-0,3
Finland	2736,2	501,5	1049,8	445,6	160,6
Jylland	781,3	336,2	1079,3	132,4	-27,6
Sjælland	990,6	376,7	1027,5	163,0	-3,6
Estland	2733,8	501,5	1112,8	445,1	145,7
System	937,0	508,7	1054,7	84,2	-11,2
Nederland	780,0	388,5	1184,0	100,7	-34,1
Tyskland	751,1	232,5	1079,7	223,1	-30,4
Polen	1029,1	375,9	1260,5	173,8	-18,4
Storbritannia	964,1	598,1	1416,3	61,2	-31,9

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

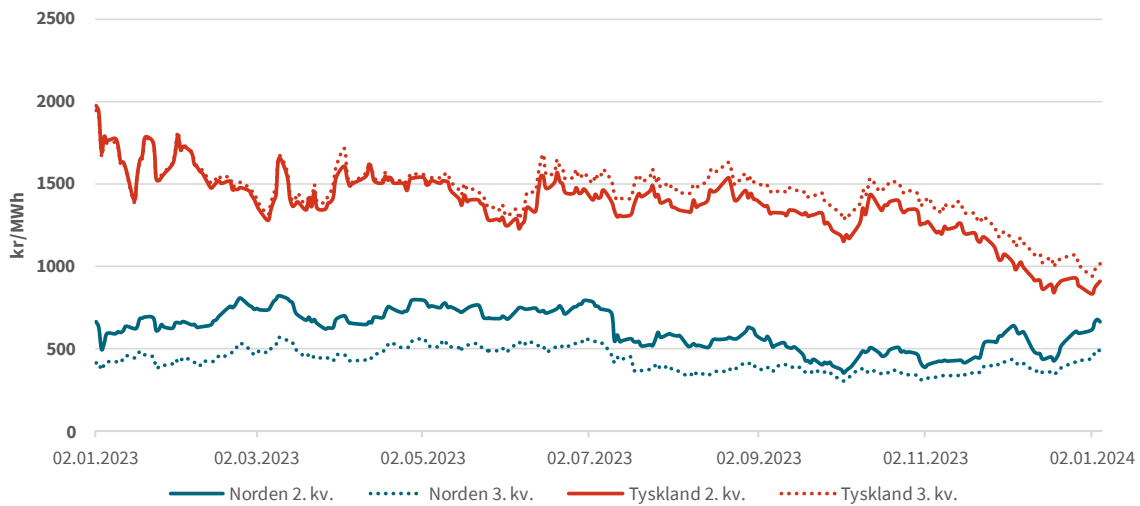


## Terminmarknaden

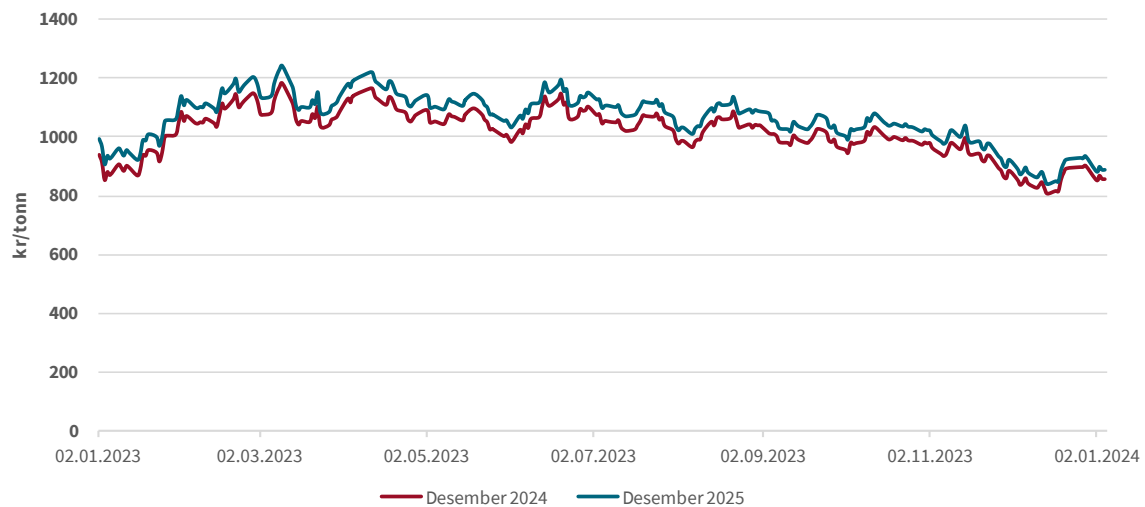
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 1	Veke 52	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	1015,9	964,2	5,4
	Mars	890,5	834,2	6,7
	2. kvartal 2024	665,0	597,5	11,3
	3. kvartal 2024	488,1	431,2	13,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	913,0	877,7	4,0
	3. kvartal 2024	1012,3	992,3	2,0
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	858,2	904,0	-5,1
	Desember 2025	886,1	932,6	-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 utsleppskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## **Sluttbrukarprisar**

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

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

### Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energinet	Horns Rev C	2023-12-13	2024-01-02	20 dagar	407	407	Link 10
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-10-31	2025-02-28	486 dagar	409	0-409	Link 68
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-12	2024-05-10	149 dagar	412	132-142	Link 16
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-12-06	2023-12-12	5 dagar	380	380	Link 33
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2023-12-09	2023-12-13	3 dagar	380	280	Link 35
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-12-04	2023-12-22	18 dagar	565	565	Link 7
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-12-13	2023-12-23	9 dagar	240	240	Link 24
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 76
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-13	114 dagar	330	100-330	Link 58
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-11-19	2023-12-14	25 dagar	640	160-640	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-11-28	2023-12-15	17 dagar	110	0-110	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2024-01-26	290 dagar	310	310	Link 18
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 19
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 20
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 21
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 22
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-11-06	2023-12-21	45 dagar	310	310	Link 45

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

Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 72
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2023-12-17	2023-12-18	0 dagar	400	110	Link 77
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-12-05	2023-12-13	8 dagar	350	350	Link 25
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2023-12-22	44 dagar	110	110	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2023-12-14	2023-12-20	6 dagar	250	250	Link 59
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-11-29	2024-01-31	62 dagar	645	163-518	Link 11
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2023-11-20	2023-12-19	29 dagar	145	145	Link 9
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälén	2023-12-11	2023-12-16	4 dagar	288	244	Link 5
Unplanned	SE2	Fortum Sverige AB	Björnberget Vindkraft	2023-12-11	2023-12-14	2 dagar	372	322	Link 23
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-10-30	2024-01-31	92 dagar	231	80-231	Link 38
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 34
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 71

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-12-11	2023-12-11	0 dagar	2145	495	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2023-12-11	2023-12-23	12 dagar	715	415	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-800	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-985	Link 15
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	1000	600	Link 27
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	985	585	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 31

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 32
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	500	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	800	600	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	1000	300	Link 37
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	2095	500	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-13	2023-12-15	2 dagar	1000	625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-07	2023-12-12	5 dagar	1000	625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-13	2023-12-15	2 dagar	985	946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-07	2023-12-12	5 dagar	985	946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-12-13	42 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-12-13	42 dagar	985	946	Link 47
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2024-01-01	597 dagar	1300	400-1300	Link 48
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2024-01-01	413 dagar	320	320	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	1000	625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	985	946	Link 50
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-13	108 dagar	6200	400-800	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-13	108 dagar	2800	400-800	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-07	2023-12-22	15 dagar	1000	625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-07	2023-12-22	15 dagar	985	946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	1000	625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	985	946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-11	2023-12-15	4 dagar	1000	625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	1000	625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	1000	625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-11	2023-12-15	4 dagar	985	946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	985	946	Link 65

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	985	946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 70
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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-17	2023-12-17	0 dagar	396	136	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-17	2023-12-17	0 dagar	396	126	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-15	2023-12-15	0 dagar	220	125	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-12-15	75 dagar	396	101-256	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-15	2023-12-15	0 dagar	220	140	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-13	2023-12-14	0 dagar	220	140	Link 43
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-14	2023-12-15	1 dagar	220	140	Link 44
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2023-12-11	2024-01-13	32 dagar	125	125	Link 36
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 75
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-12-17	2023-12-17	0 dagar	200	200	Link 1