

## Kraftsituasjonen veke 43, 2023

### Kaldt vêr og høgare kraftprisar

Kraftprisane i Nord-Europa auka ytterlegare i førre veke. Kaldare vêr og høgare forbruk, saman med låg vindkraftproduksjon for årstida var viktige årsaker til prisoppgangen. I sørlege Noreg var vekeprisen på 83 øre/kWh, og i Midt- og Nord-Noreg på om lag 40 øre/kWh. I sørlege Noreg varierte kraftprisen mykje gjennom veka. Måndag morgon var det svært lite vindkraftproduksjon både i Norden og i Tyskland, samtidig som forbruket var relativt høgt. Det vart ikkje flaskehals på kabelen til Tyskland, noko som gjorde at kraftprisen i sørlege Noreg vart tilnærma lik som i Tyskland og Nederland. På det høgaste var prisen over 200 øre/kWh. På laurdag var det derimot mykje fornybar kraftproduksjon på kontinentet og lågare forbruk, som bidrog til negative prisar. Det ga mange timar med import frå både Tyskland, Nederland og Danmark. Det var ikkje negative kraftprisar i Noreg i desse timane. Hovudårsaka til det var at vasskraftprodusentane kunne regulere ned vasskraftproduksjonen, og spare vatnet i magasina til seinare i vinter då dei forventar ein høgare kraftpris.

Kraftproduksjonen i Nord-Noreg auka med over 50 prosent frå veka før, og var høg for årstida. Høgare forbruk og meir eksport enn veka før var viktige årsaker til den store auka i produksjon. Det var låg vindkraftproduksjon for årstida i Nord-Sverige og Midt-Noreg, og høgare prisar enn veka før. Dette bidrog til at Nord-Noreg gjekk frå nettoimport i veke 42, til å være nettoeksportør i veke 43.

### Vêr og hydrologi

I veke 43 var temperaturen omkring 3-4 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 44 er det venta temperaturen omkring 3-4 grader under gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 5-6 grader under gjennomsnittet Nord-Noreg.

For veke 43 er det berekna eit tilsig på 1,0 TWh, eller 40 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 44 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller 40 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

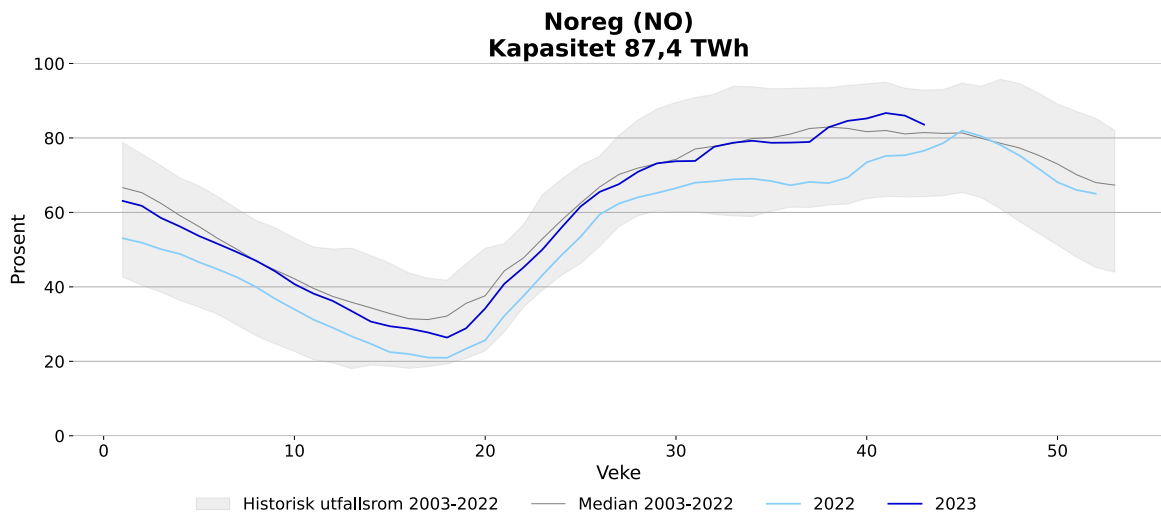
# Magasinfylling

Tabell 1: Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

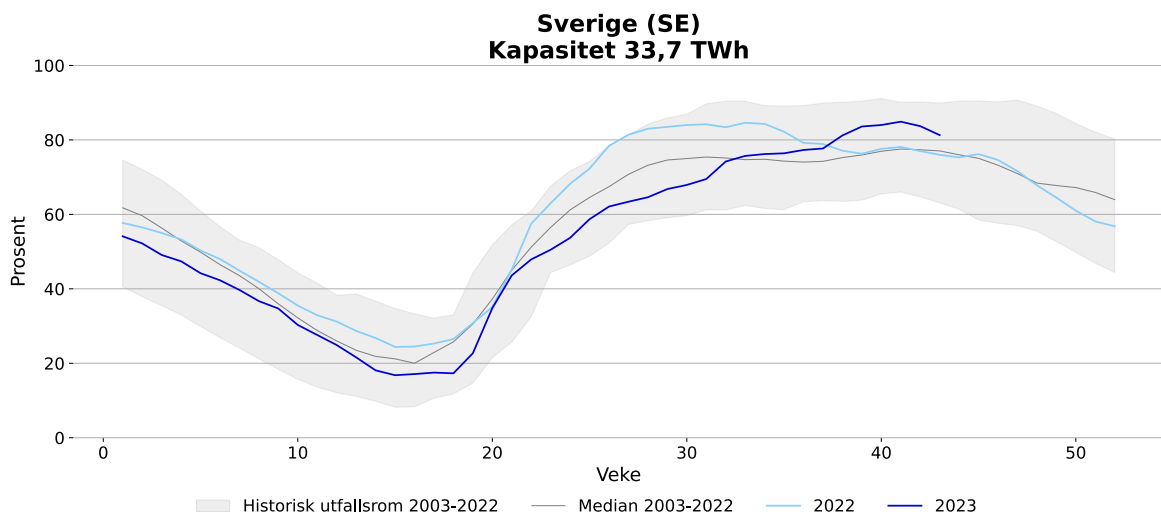
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 43 2023	Veke 42 2023	Veke 43 2022	Median veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	83,6	86,0	76,6	81,4	-2,4	7,0	2,2
Søraust-Noreg, NO1	89,6	92,2	81,9	87,4	-2,6	7,7	2,2
Sørvest-Noreg, NO2	84,8	86,6	66,8	83,6	-1,8	18,0	1,2
Midt-Noreg, NO3	81,8	85,1	80,4	82,5	-3,3	1,4	-0,7
Nord-Noreg, NO4	75,3	77,5	86,5	80,7	-2,3	-11,2	-5,4
Vest-Noreg, NO5	89,7	92,9	80,4	84,6	-3,2	9,3	5,1
Sverige	81,3	83,7	76,0	77,0	-2,4	5,3	4,3

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

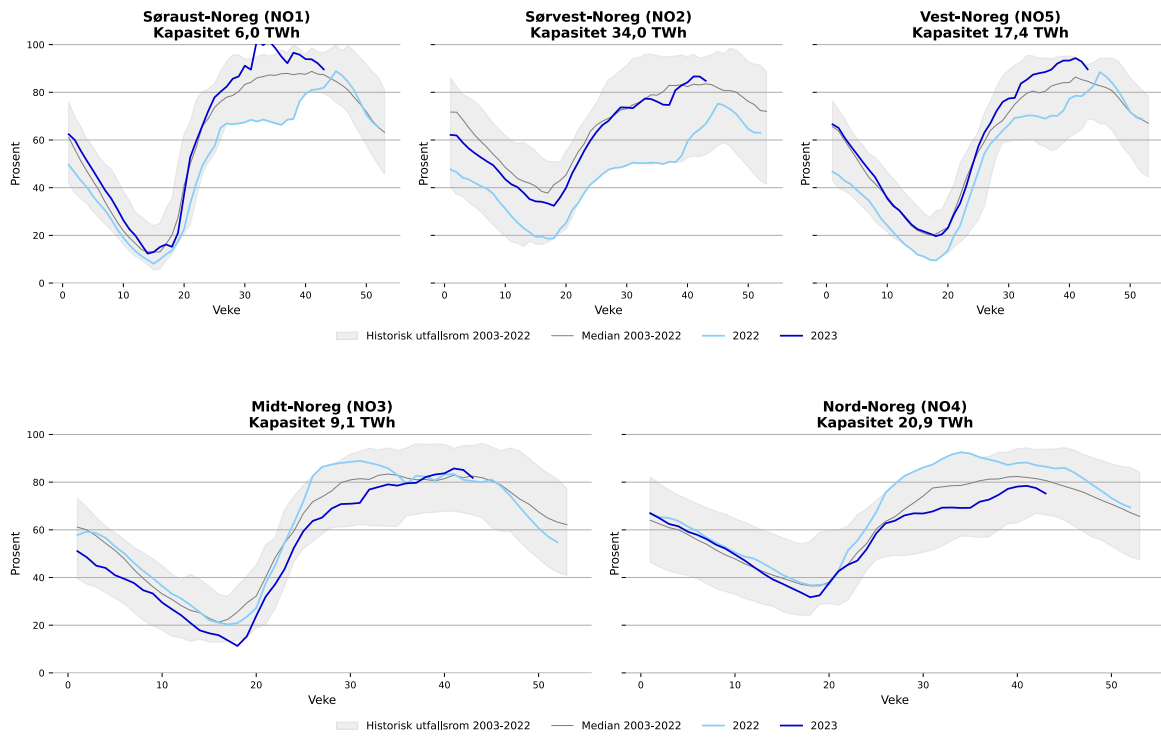
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



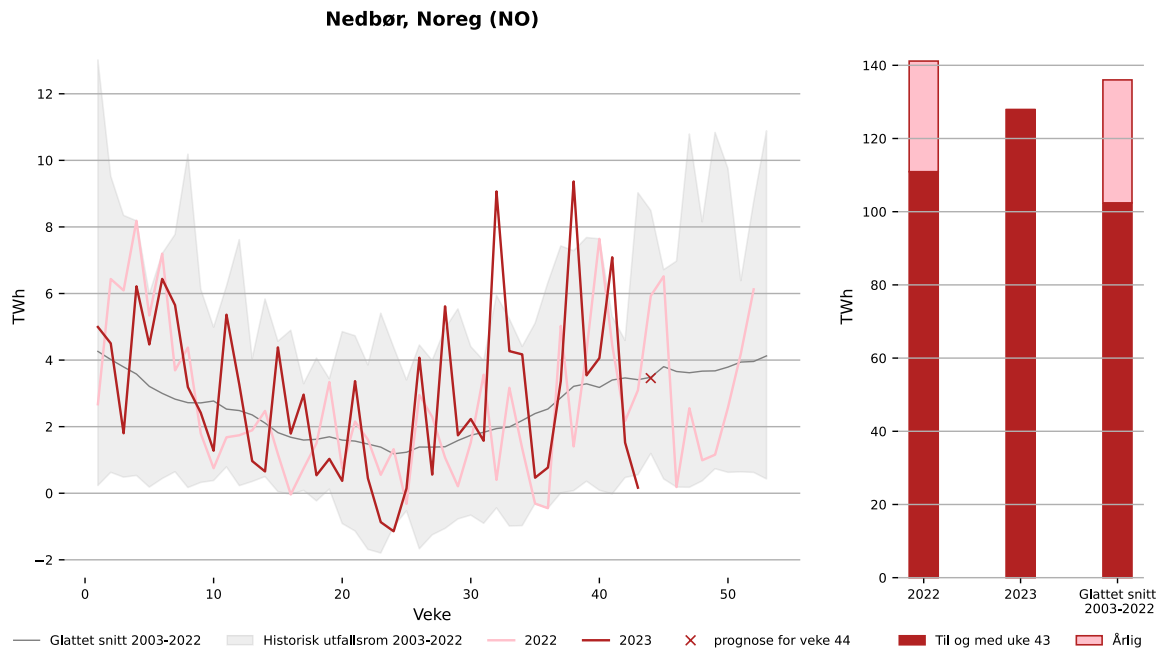
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



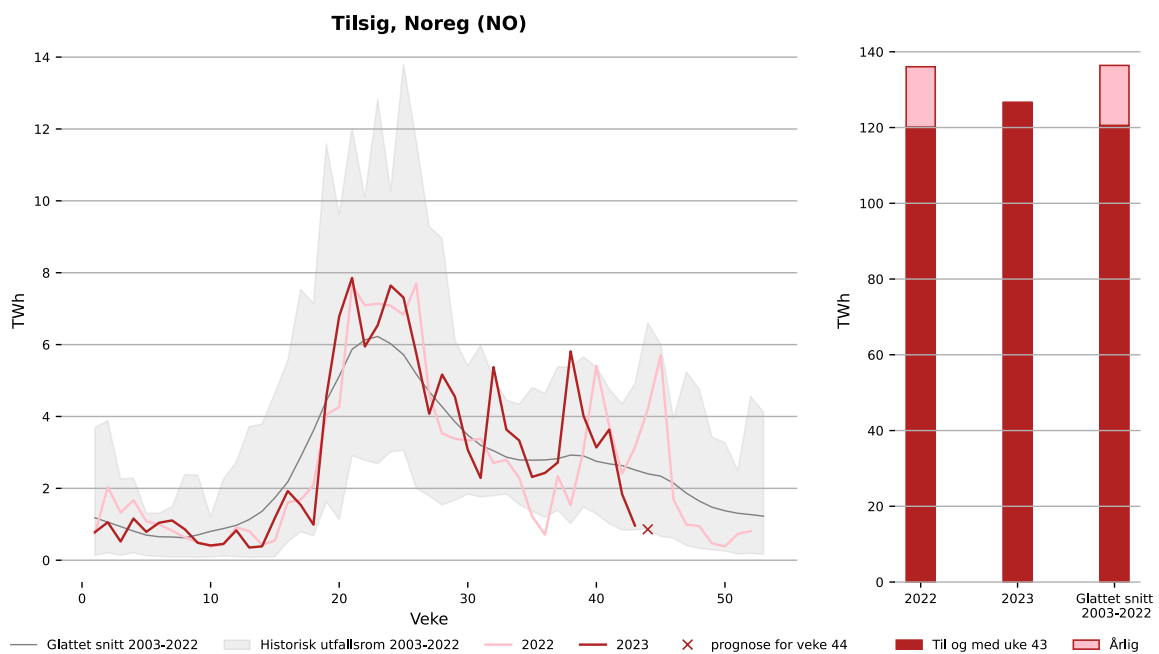
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

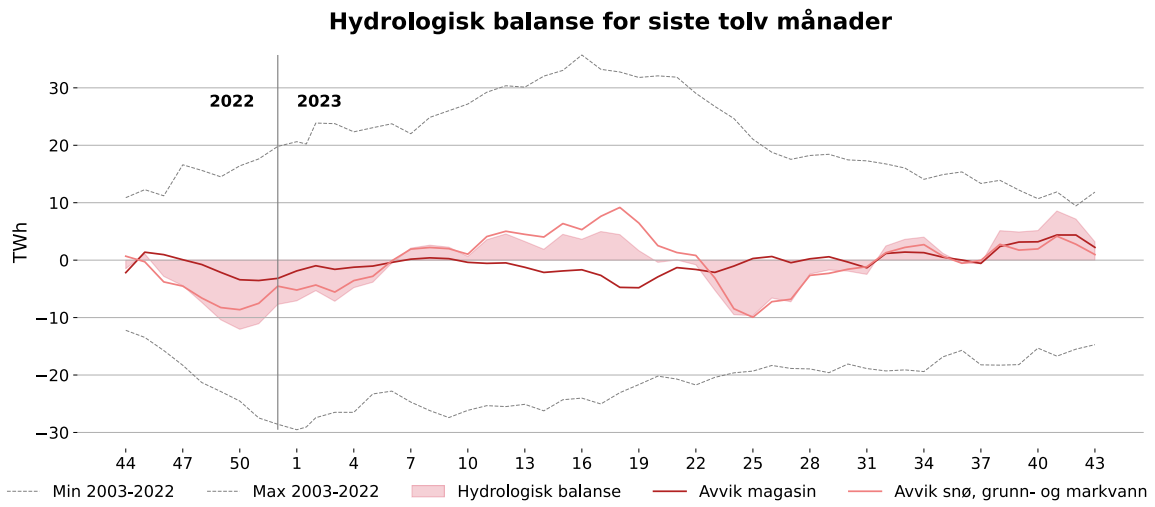
Figur 4: Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



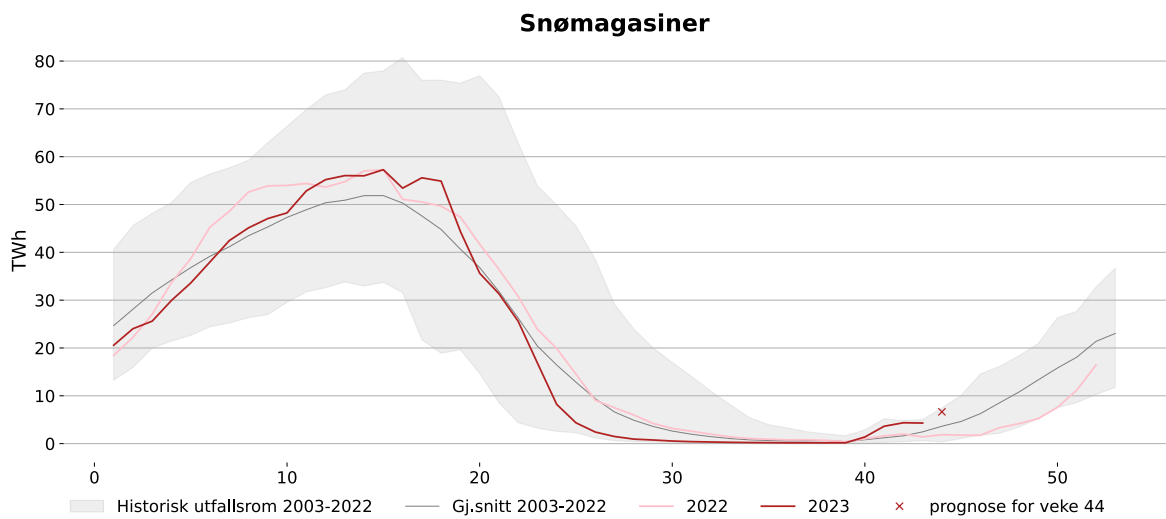
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 43 2023,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 44 2023, TWh	gjennomsnitt
Noreg	0,2	5	3,5	99
Søraust-Noreg, NO1	0,0	3	0,9	228
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	6	1,4	121
Midt-Noreg, NO3	0,0	2	0,2	40
Nord-Noreg, NO4	0,1	12	0,2	44
Vest-Noreg, NO5	0,0	1	0,6	75

**Tabell 3: Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 43 2023,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 44 2023, TWh	gjennomsnitt
Noreg	0,9	36	0,9	36
Søraust-Noreg, NO1	0,2	74	0,2	64
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	30	0,3	32
Midt-Noreg, NO3	0,1	40	0,2	44
Nord-Noreg, NO4	0,1	29	0,1	36
Vest-Noreg, NO5	0,2	30	0,1	24

**Tabell 4: Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-43 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-43 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	127,9	25,5	126,6	6,0
Søraust-Noreg, NO1	18,7	7,1	18,2	4,7
Sørvest-Noreg, NO2	37,3	6,1	44,0	7,8
Midt-Noreg, NO3	23,3	5,7	17,0	-4,0
Nord-Noreg, NO4	18,1	-0,5	19,6	-2,1
Vest-Noreg, NO5	30,4	6,9	27,8	-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: NVE<sup>1</sup>**

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

<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

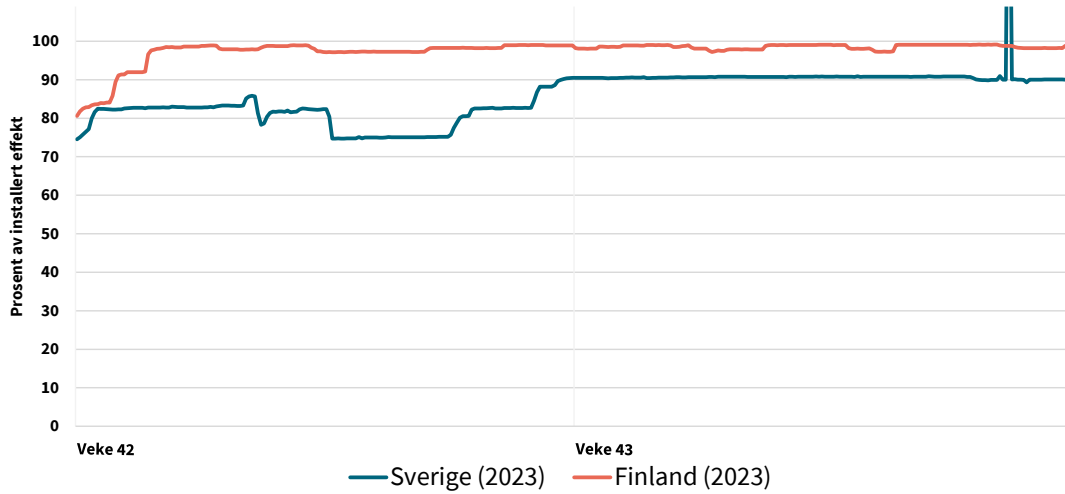
	Veke 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 291	2 901	390	13 %
NO1	363	399	-36	-9 %
NO2	1 024	813	211	26 %
NO3	508	613	-105	-17 %
NO4	656	425	232	55 %
NO5	740	652	89	14 %
Sverige	3 233	3 256	-23	-1 %
SE1	523	463	59	13 %
SE2	975	1 050	-75	-7 %
SE3	1 554	1 520	34	2 %
SE4	181	223	-41	-19 %
Danmark	643	710	-67	-9 %
Jylland	469	527	-59	-11 %
Sjælland	174	183	-9	-5 %
Finland	1 500	1 560	-60	-4 %
<b>Norden</b>	<b>8 667</b>	<b>8 426</b>	<b>241</b>	<b>3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 808	2 733	75	3 %
NO1	739	694	45	6 %
NO2	694	703	-9	-1 %
NO3	583	581	3	0 %
NO4	448	420	28	7 %
NO5	344	336	8	2 %
Sverige	2 736	2 624	111	4 %
SE1	228	225	3	2 %
SE2	331	295	37	12 %
SE3	1 732	1 664	68	4 %
SE4	444	441	3	1 %
Danmark	711	692	20	3 %
Jylland	442	433	9	2 %
Sjælland	270	259	10	4 %
Finland	1 700	1 631	69	4 %
<b>Norden</b>	<b>7 955</b>	<b>7 680</b>	<b>275</b>	<b>4 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	483	167	316	
Sverige	497	631	-134	
Danmark	-69	18	-87	
Finland	-200	-71	-129	
<b>Norden</b>	<b>712</b>	<b>746</b>	<b>-34</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

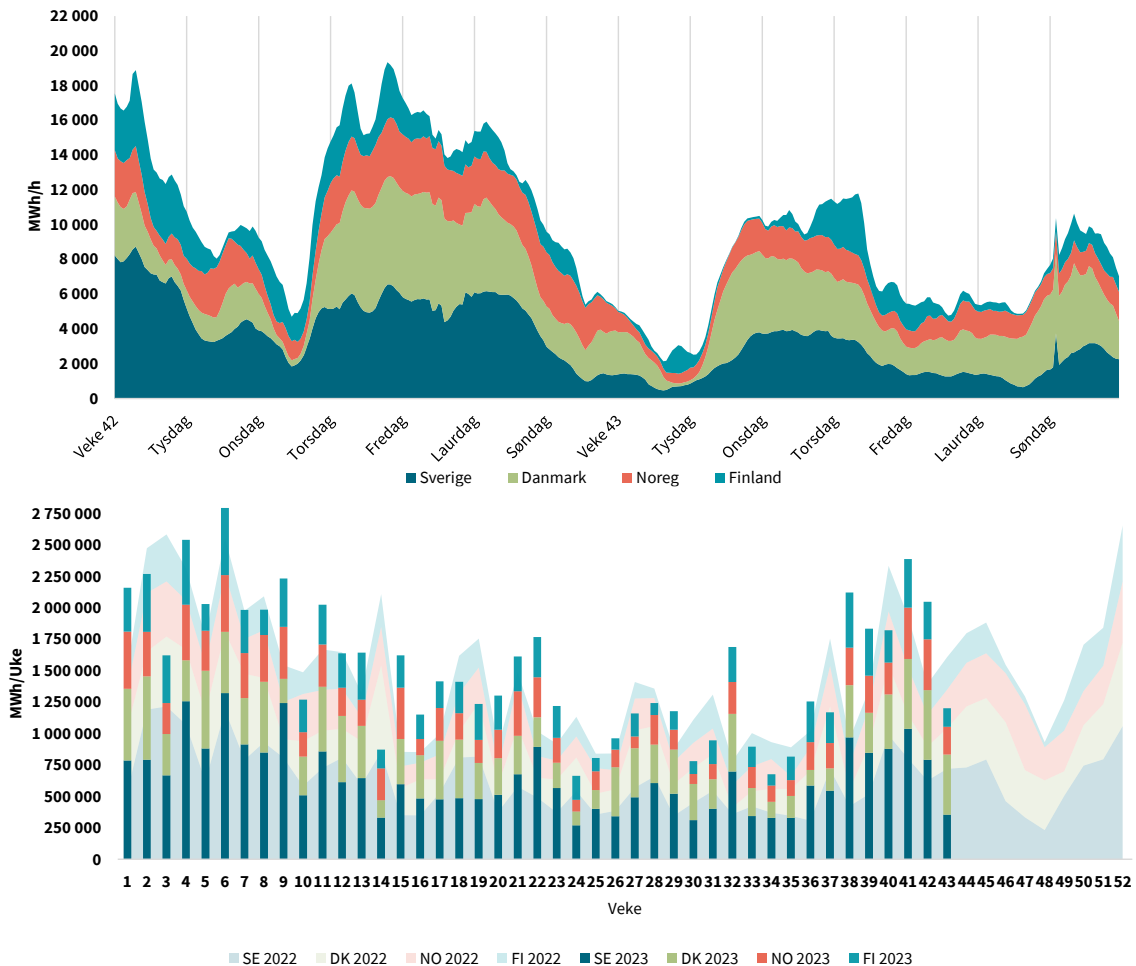


## Vind- og kjernekraftproduksjon

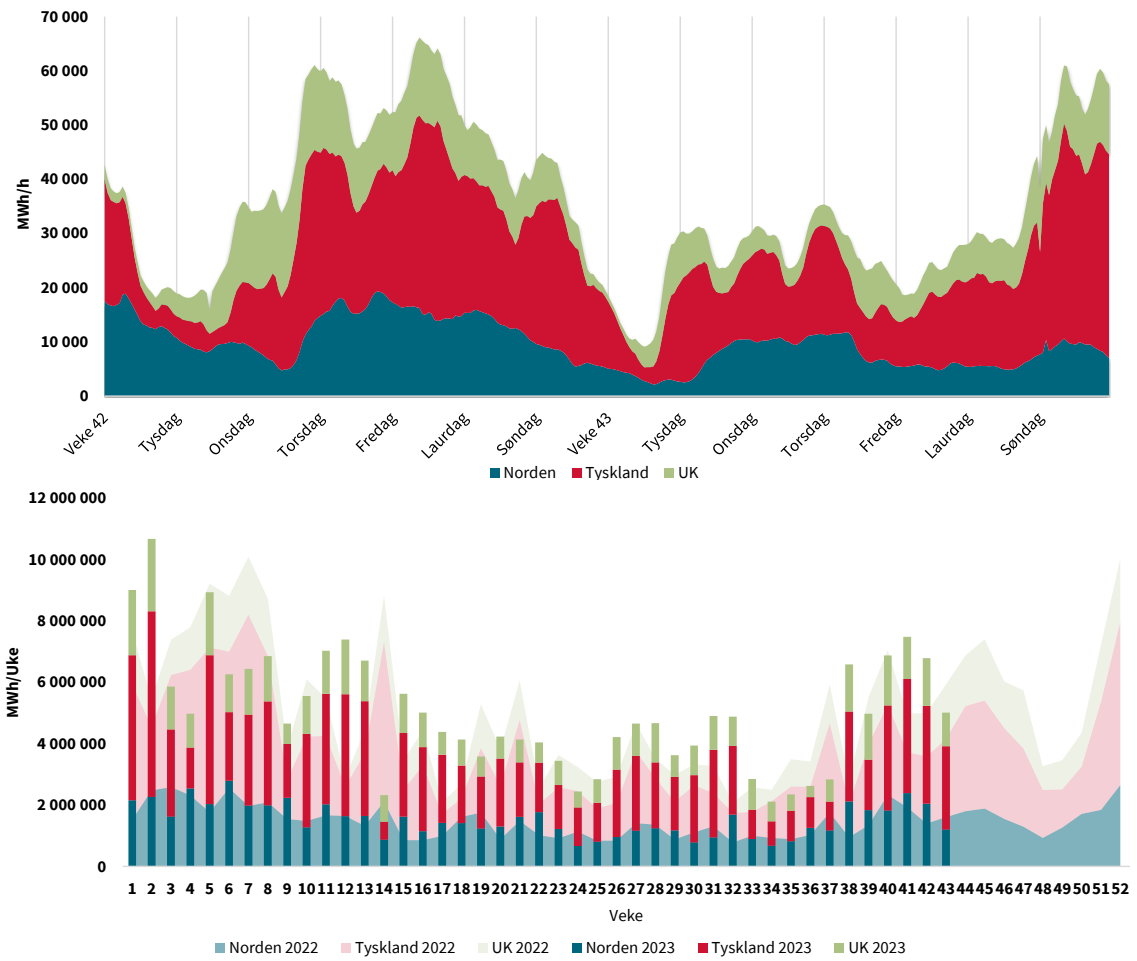
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

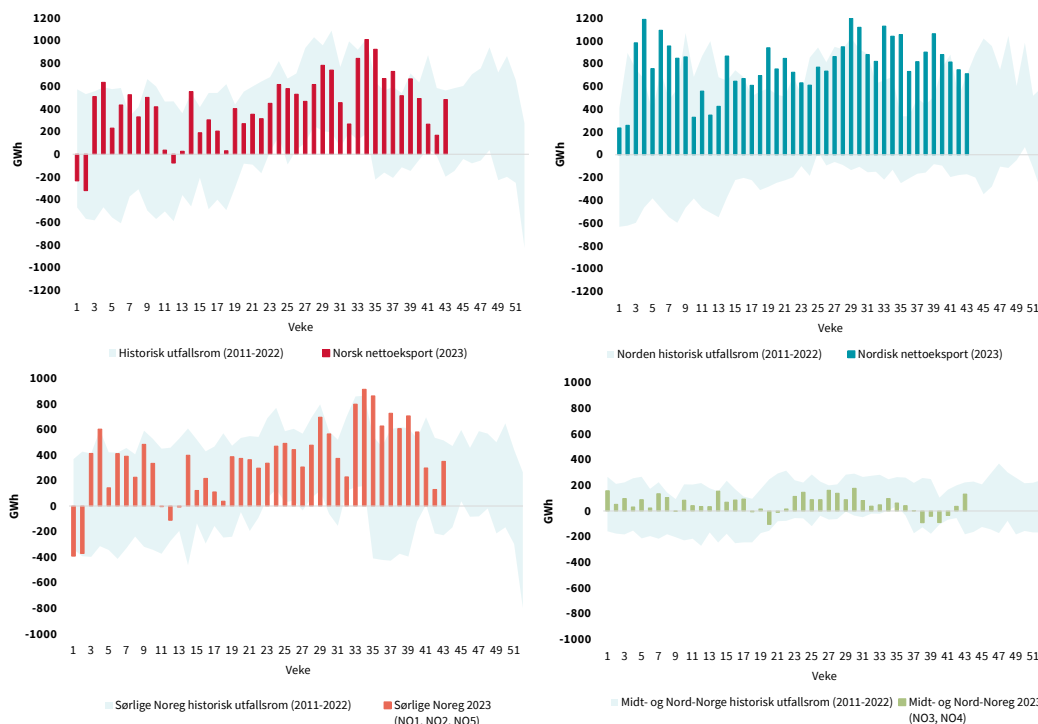
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	82,1	66,7	23,1	15,4
Forbruk	66,8	67,1	-0,4	-0,3
Nettoeksport	15,3	-0,4		15,7
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	41,2	47,7	-13,6	-6,5
Forbruk	38,7	38,4	0,7	0,3
Nettoeksport	2,5	9,2		-6,8
<b>Noreg</b>				
Produksjon	123,3	114,4	7,2	8,9
Forbruk	105,5	105,5	0,0	0,0
Nettoeksport	17,7	8,8		8,9
<b>Norden</b>				
Produksjon	332,4	332,0	0,1	0,4
Forbruk	298,4	305,5	-2,4	-7,0
Nettoeksport	34,0	26,5		7,5

\* 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

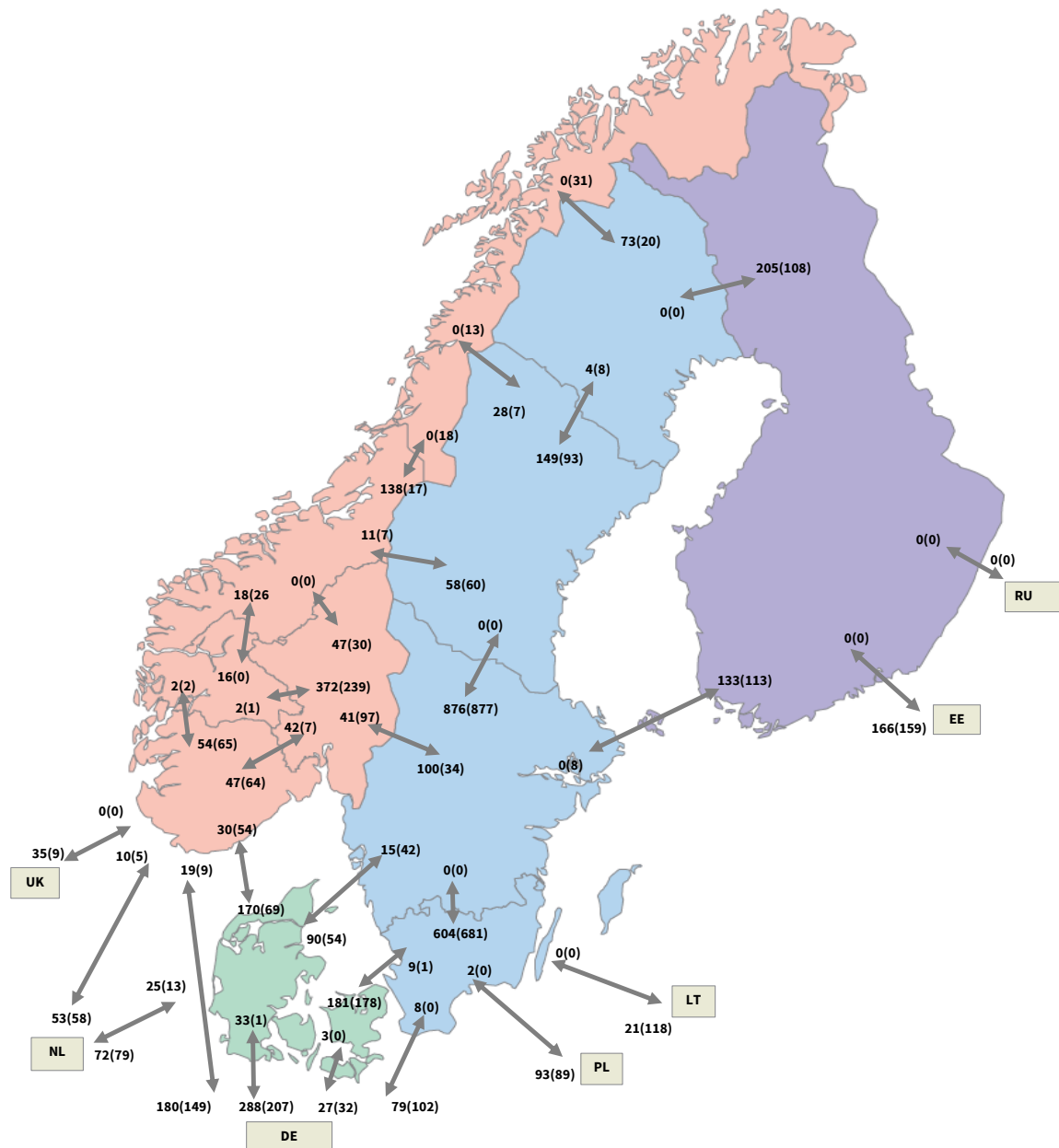


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



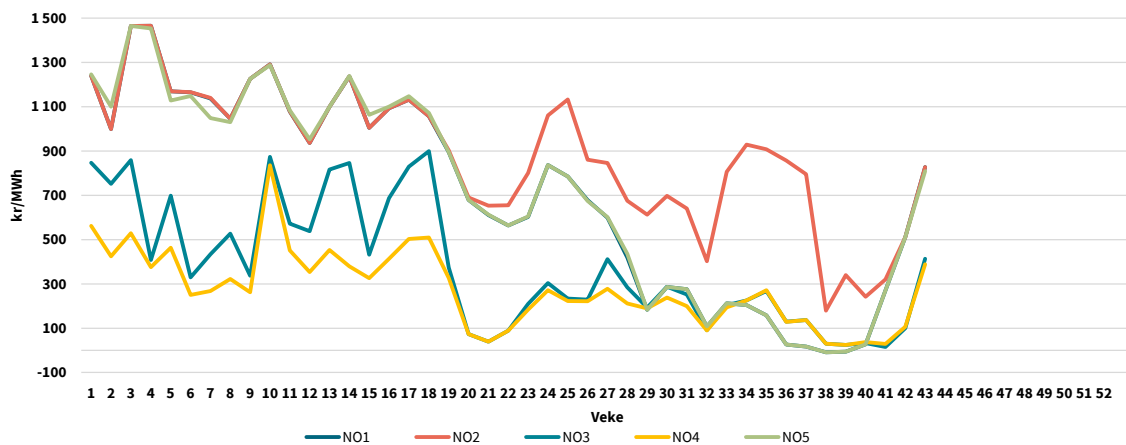
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

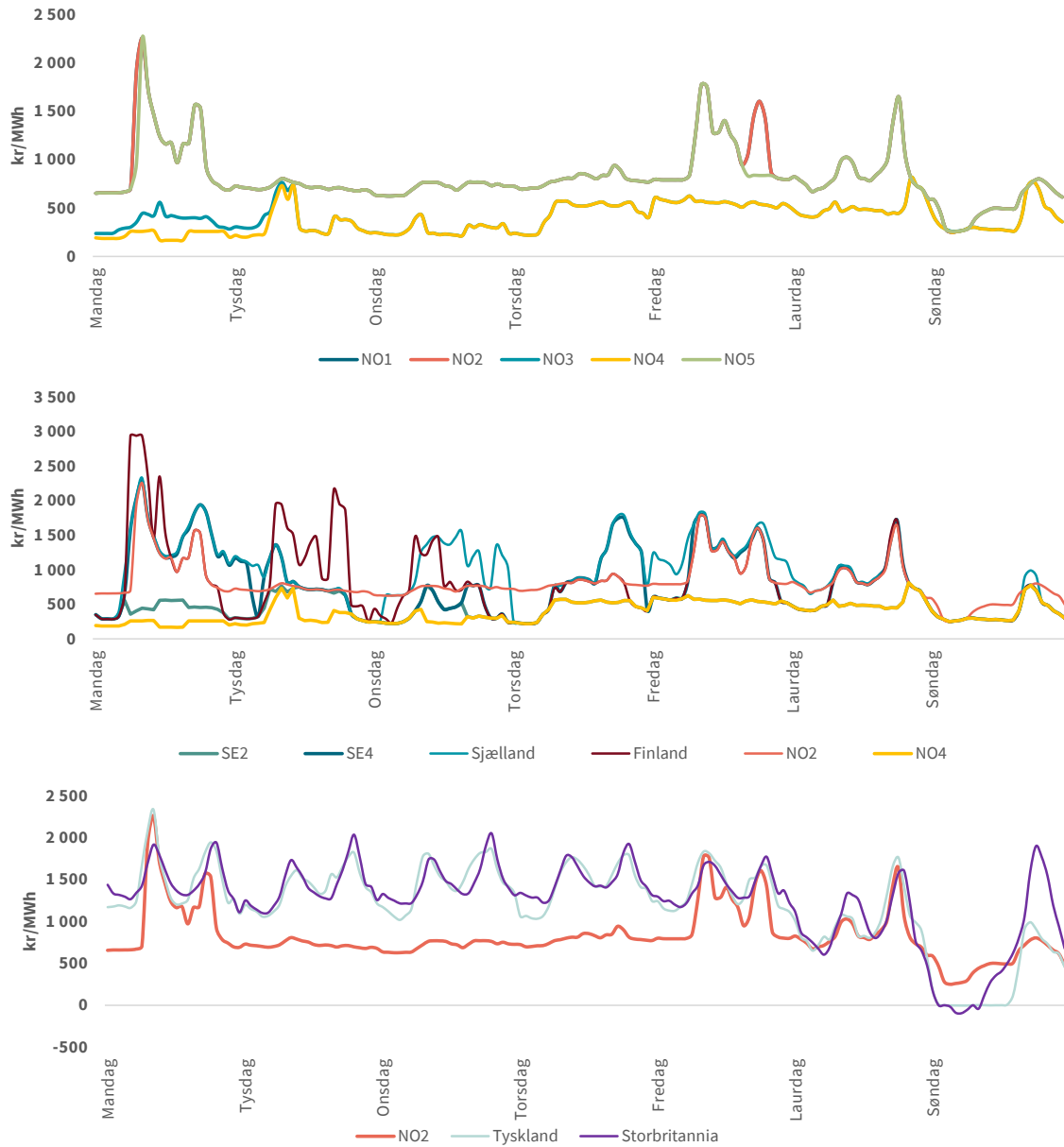
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 43	Veke 42 (2023)	Veke 43 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	828,8	510,8	1083,3	62,3	-23,5
NO2	828,8	511,1	1078,7	62,2	-23,2
NO3	414,3	100,6	426,6	311,7	-2,9
NO4	389,7	106,4	212,1	266,3	83,8
NO5	810,0	510,8	1083,3	58,6	-25,2
SE1	462,1	111,4	527,3	314,6	-12,4
SE2	462,1	111,4	527,3	314,6	-12,4
SE3	681,8	285,2	702,3	139,1	-2,9
SE4	791,5	303,9	702,4	160,4	12,7
Finland	822,5	339,8	1255,3	142,1	-34,5
Jylland	983,1	689,8	1108,6	42,5	-11,3
Sjælland	946,6	596,8	1088,6	58,6	-13,0
Estland	1552,8	1019,8	1445,0	52,3	7,5
System	713,9	259,0	749,7	175,6	-4,8
Nederland	1187,0	1070,8	1048,4	10,9	13,2
Tyskland	1205,4	1095,1	1116,7	10,1	7,9
Polen	1343,2	1240,5	1354,9	8,3	-0,9
Storbritannia	1260,8	1158,9	937,8	8,8	34,4

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

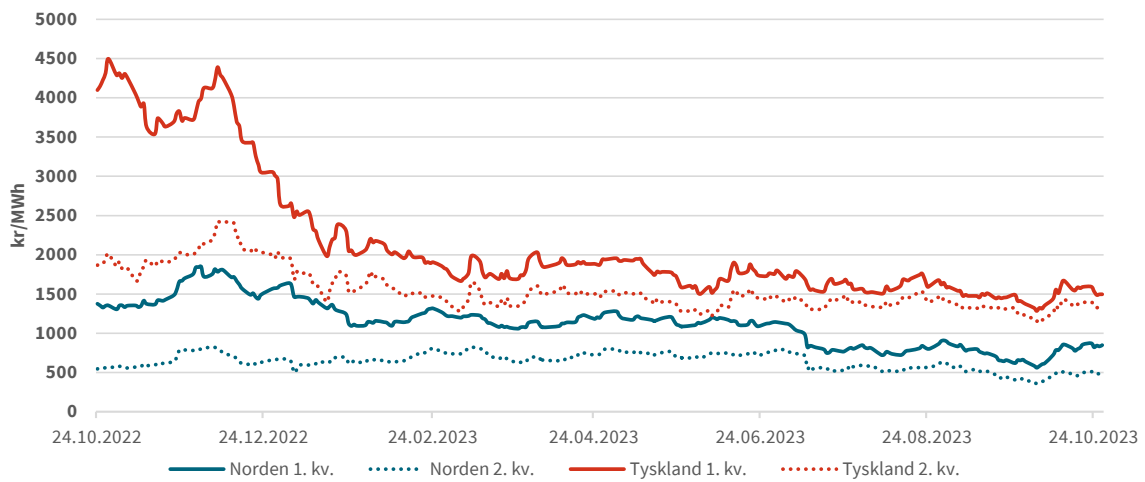


## Terminmarknaden

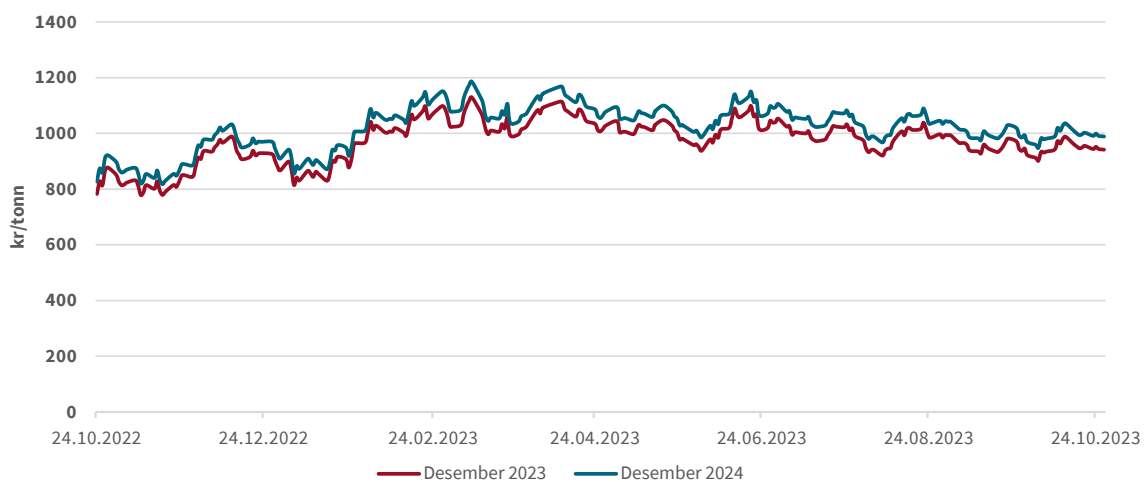
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	656,0	592,1	10,8
	Desember	734,8	720,4	2,0
	1. kvartal 2024	847,4	856,6	-1,1
	2. kvartal 2024	483,0	497,0	-2,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1497,6	1592,6	-6,0
	2. kvartal 2024	1344,9	1391,9	-3,4
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	941,4	955,1	-1,4
	Desember 2024	988,4	1002,2	-1,4

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## **Sluttbrukarprisar**

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

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

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2023-10-11	2023-10-26	15 dagar	365	365	Link 33
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-31	2023-10-24	54 dagar	840	440	Link 44
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	220	220	Link 89
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 95
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-08	109 dagar	330	100-330	Link 109
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-12-31	94 dagar	645	141-388	Link 110
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-10-09	2023-11-24	46 dagar	231	183-231	Link 111
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-10-30	41 dagar	250	50-250	Link 115
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-09-27	2023-10-31	34 dagar	160	160	Link 2
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2023-10-27	2023-10-30	2 dagar	110	110	Link 3
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-31	165 dagar	280	0-280	Link 16
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-10-27	106 dagar	120	120	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2023-09-29	2023-10-27	27 dagar	160	160	Link 20
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-10-20	2023-11-06	17 dagar	130	130	Link 21
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-10-18	2024-05-31	226 dagar	412	202-212	Link 22
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-10-02	2023-11-04	32 dagar	380	380	Link 30
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2023-10-25	2023-10-31	6 dagar	120	120	Link 35
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2023-10-22	2023-10-31	8 dagar	120	120	Link 36
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2023-10-23	2023-11-10	18 dagar	160	0-160	Link 37
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-10-20	2023-10-30	10 dagar	335	335	Link 43
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AWW1	2023-07-12	2023-11-29	140 dagar	254	254	Link 85
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-17	81 dagar	310	310	Link 86
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2023-10-26	2023-11-17	22 dagar	120	120	Link 88
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-20	50 dagar	565	565	Link 91
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2023-10-25	2023-10-31	6 dagar	250	250	Link 92
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 96

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2023-10-23	2023-11-10	18 dagar	113	113	Link 97
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2023-10-01	2023-10-29	28 dagar	105	105	Link 98
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-09-15	2023-11-05	50 dagar	401	401	Link 99
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 103
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 104
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 108
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-730	Link 113
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AWW2	2023-10-20	2023-11-05	15 dagar	548	293-548	Link 114

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2023-10-27	2023-10-29	2 dagar	1400	700	Link 1
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2023-10-27	2023-10-29	2 dagar	1400	700	Link 1
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2023-10-23	2023-10-28	5 dagar	700	700	Link 4
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2023-10-23	2023-10-28	5 dagar	700	700	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2023-10-23	2023-10-28	5 dagar	700	700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2023-10-23	2023-10-28	5 dagar	700	700	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-11-07	122 dagar	1000	25-625	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2024-05-31	505 dagar	1000	25-625	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-25	2023-12-04	40 dagar	1000	25-625	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-16	2023-11-07	21 dagar	1000	625	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2024-05-31	503 dagar	1000	25-625	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-16	2023-11-07	21 dagar	985	946	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2024-05-31	505 dagar	985	361-946	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-11-07	122 dagar	985	361-946	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2024-05-31	503 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-25	2023-12-04	40 dagar	985	361-946	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	1500	300	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	2810	2160-2360	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	7300	1300-1800	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	6200	2100	Link 29

**Kraftsituasjonen veke x**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	1200	900	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	1200	800	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	6200	1600	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	7300	1100	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	2810	2160	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	1000	625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	985	946	Link 41
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-10-24	2023-10-26	2 dagar	3900	1000	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-20	2023-10-27	7 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-11-01	9 dagar	1000	625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-26	2023-10-28	2 dagar	1000	625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-04	2023-10-27	23 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2023-12-01	49 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-11-01	9 dagar	985	946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-20	2023-10-27	7 dagar	985	946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-26	2023-10-28	2 dagar	985	946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-04	2023-10-27	23 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2023-12-01	49 dagar	985	361-946	Link 59
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	2500	450	Link 60
Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	700	70	Link 60
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	715	75	Link 60
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	1632	162	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2023-10-23	2023-10-29	6 dagar	700	100-700	Link 61
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 62
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 63
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 64
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2023-10-23	2023-10-29	6 dagar	700	100-700	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	1000	625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	1000	625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-10-25	2 dagar	1000	625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-10-25	2 dagar	1000	625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	1000	625	Link 70

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-09	2023-10-23	14 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	985	946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-10-26	3 dagar	985	946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-10-25	2 dagar	985	946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	985	946	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-10-25	2 dagar	985	946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	985	361-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-09	2023-10-23	14 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	7300	1100	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	3300	1400	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	1100	350	Link 84
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-10-02	2023-10-27	25 dagar	2095	695	Link 87
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-10-02	2023-10-27	25 dagar	800	800	Link 87
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-10-02	2023-10-27	25 dagar	500	300	Link 87
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-10-16	2023-11-03	18 dagar	3900	800	Link 100
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2023-10-16	2023-10-27	11 dagar	1400	1400	Link 101
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2023-10-16	2023-10-27	11 dagar	1400	1400	Link 101
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 102
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 106

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-10-27	2023-10-27	0 dagar	260	120	Link 19
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-10-26	2023-10-27	0 dagar	260	138	Link 27
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-10-26	2023-10-26	0 dagar	210	210	Link 32

**Kraftsituasjonen veke x**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-10-25	2023-10-26	0 dagar	260	115	<a href="#">Link 34</a>
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-10-24	2023-10-25	0 dagar	260	100-210	<a href="#">Link 38</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-10-24	2023-10-24	0 dagar	200	105	<a href="#">Link 39</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-10-24	2023-10-25	0 dagar	220	120	<a href="#">Link 42</a>
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	<a href="#">Link 107</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-11-23	53 dagar	396	106-236	<a href="#">Link 112</a>