

## Kraftsituasjonen veke 33, 2023

### Rekordhøg nettoeksport frå sørlege Noreg

Det var lite sol- og vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar på kontinentet førre veke, noko som bidrog til mykje eksport frå Sørvest-Noreg (NO2). Det var også ein nedgang i vind- og kjernekraftproduksjonen i Finland. Dette medverka til meir eksport frå Sverige (SE3) til Finland. Videre bidrog det til meir kraftflyt frå Sørøst-Noreg (NO1) til Sør-Sverige (SE3). Samla sett resulterte dette rekordhøg nettoeksport frå Sørlege-Noreg i førre veke. Nettoeksporten var på 795 GWh, samanlikna med førre rekord på 693 GWh i veke 4 2023.

Mykje nedbør og tilsig dei siste vekene og stormen Hans har økt fyllingsgraden til over medianen i sørlege Noreg. Det førde med seg eit framleis lågt prisnivå i sørlege Noreg førre veke, samanlikna med tilsvarande periode i fjor. Vekeprisen var under 21 øre/kWh i alle prisområda, med unntak av Sørvest-Noreg (NO2). Der var vekeprisen 80 øre/kWh. Som følgje av ein auke i pris på kontinentet, og vedvarande flaskehalsar på forbindingane til områda rundt Sørvest-Noreg, auka prisskilnad mellom dette området og resten av landet førre veke.

### Vêr og hydrologi

I veke 33 var temperaturen i heile landet omkring 1 grad over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra. I veke 34 er det venta temperaturar omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1 til 2 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 33 er det berekna eit tilsig på 4,1 TWh, eller 140 prosent av vekegjennomsnittet. Ein del av dette tilsiget må ein pårekna at har gått i flaumtap. I veke 34 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh, eller 130 prosent av gjennomsnittet for veka. Også for veke 34 er det sannsynleg at det berekna tilsiget inneheld noko flaumtap.

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).

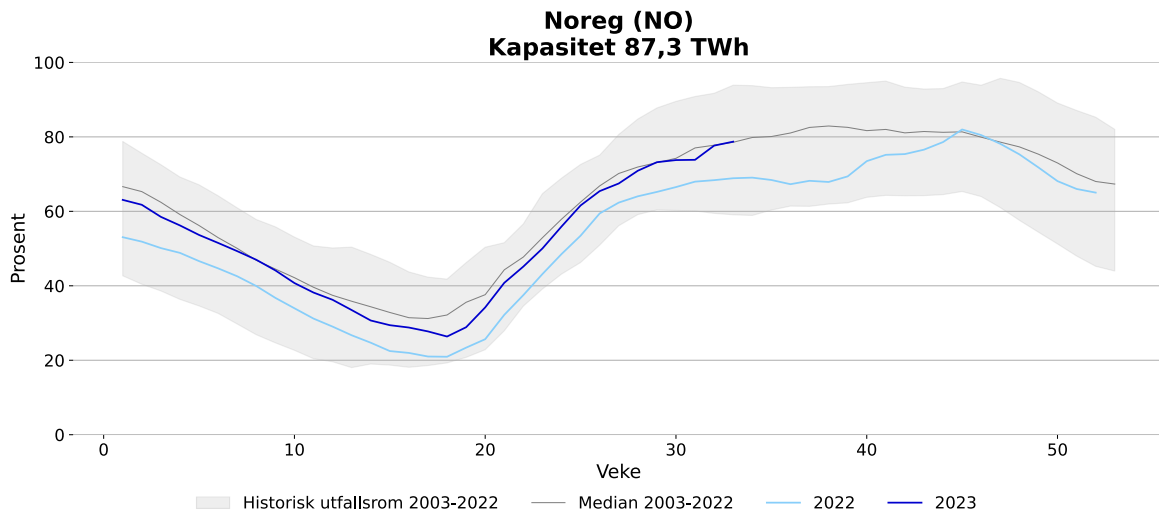
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

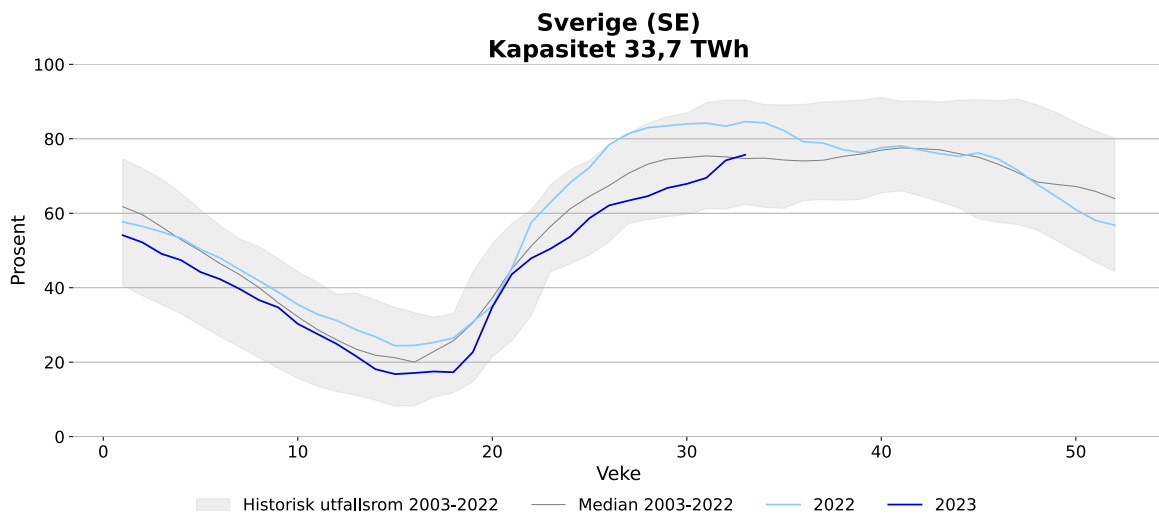
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 33 2023	Veke 32 2023	Veke 33 2022	Median veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	78,7	77,7	68,9	78,6	1,1	9,8	0,1
Aust-Noreg, NO1	99,8	102,0	68,6	86,6	-2,2	31,2	13,2
Sørvest-Noreg, NO2	77,4	75,4	50,2	77,3	2,0	27,2	0,1
Midt-Noreg, NO3	77,7	76,9	87,2	82,9	0,8	-9,5	-5,2
Nord-Noreg, NO4	69,5	69,4	91,6	78,5	0,1	-22,1	-9,0
Vest-Noreg, NO5	85,3	83,7	70,2	79,6	1,6	15,1	5,7
Sverige	75,7	74,2	84,6	74,7	1,5	-8,9	1,0

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

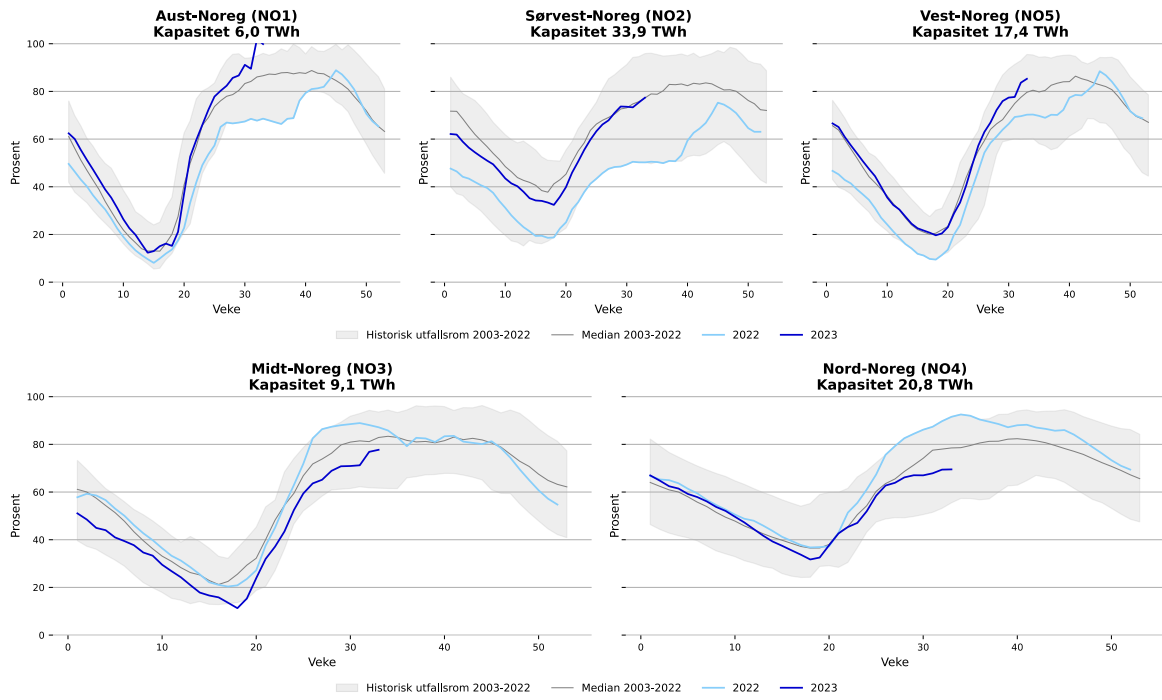
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



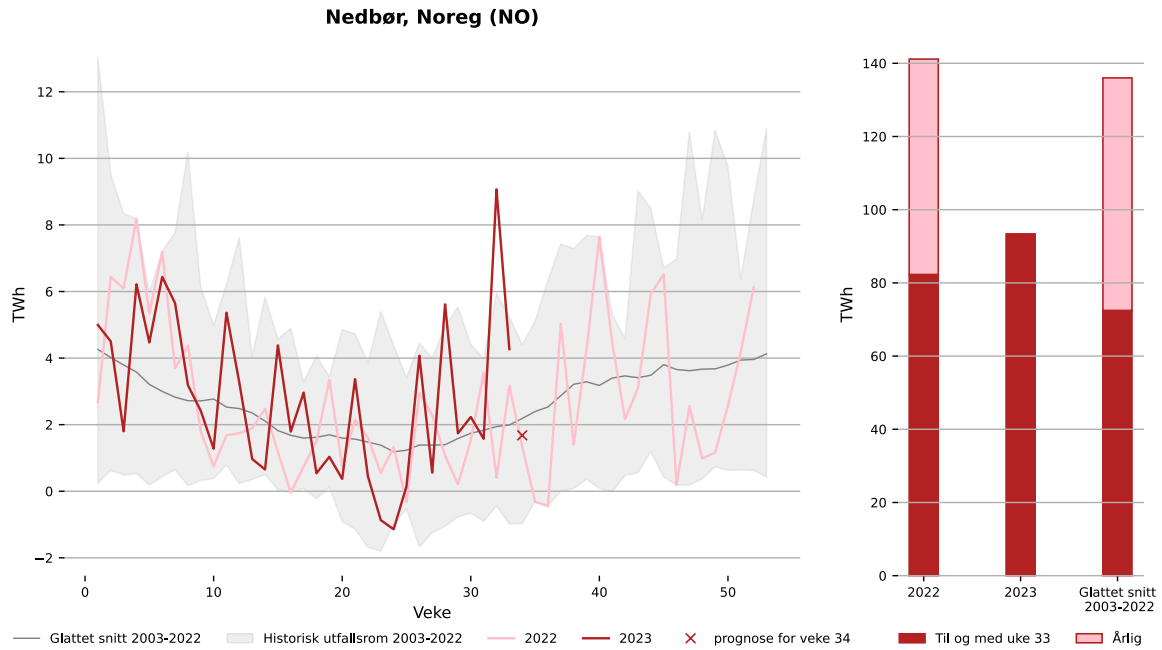
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



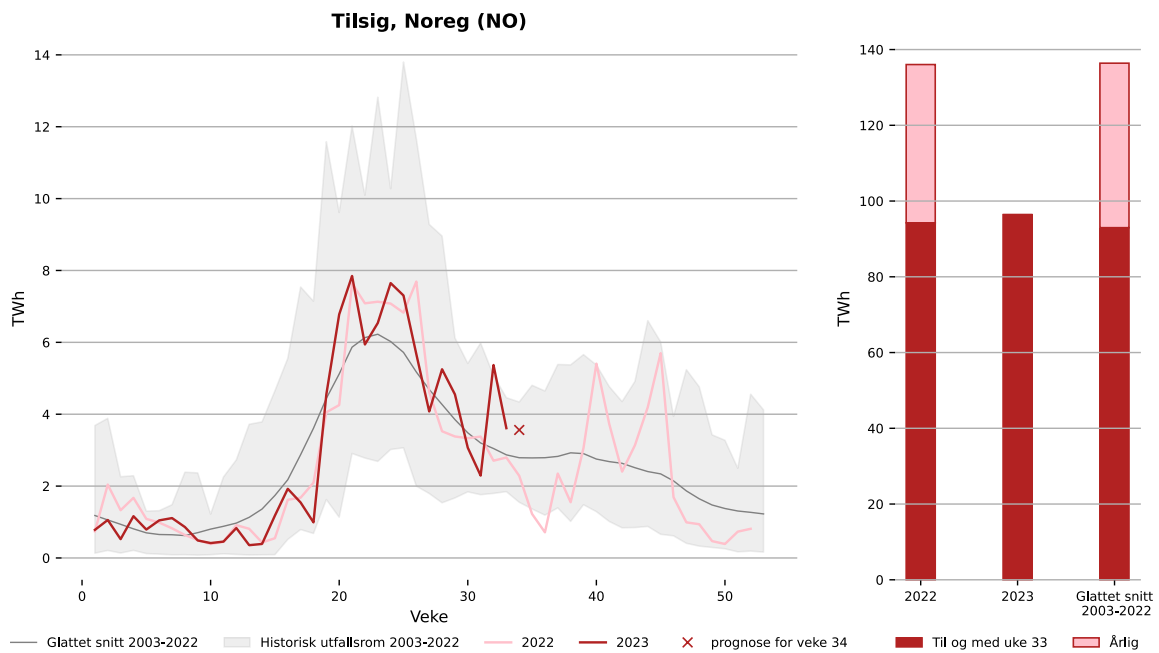
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

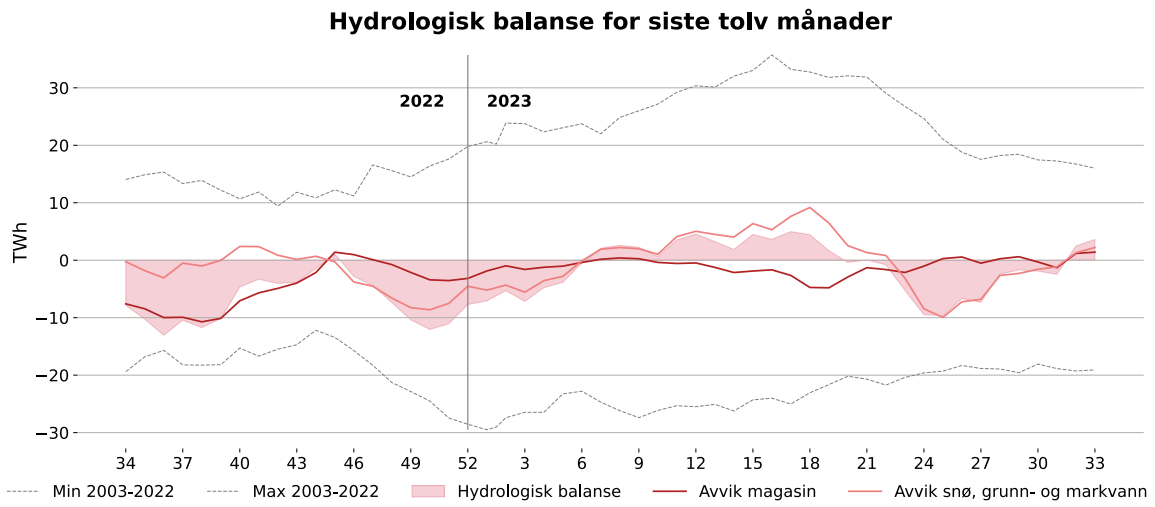
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



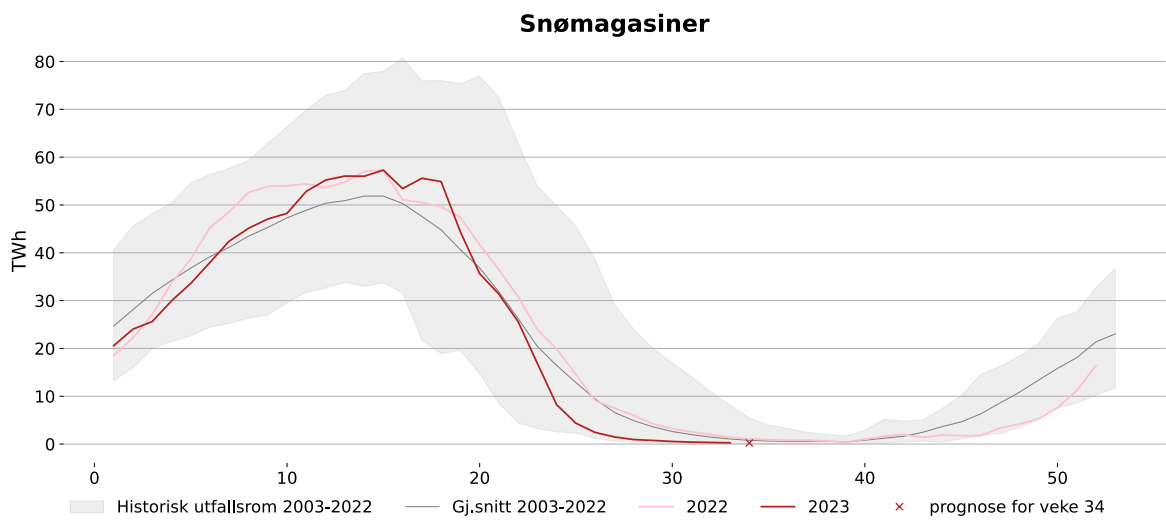
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 33 2023,		Prognose, veke 34 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,3	215	1,7	77
Aust-Noreg, NO1	0,9	276	0,3	99
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	249	0,4	65
Midt-Noreg, NO3	0,7	190	0,6	156
Nord-Noreg, NO4	0,3	99	0,0	-
Vest-Noreg, NO5	1,0	215	0,4	73

**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 33 2023,		Prognose, veke 34 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,6	126	3,6	128
Aust-Noreg, NO1	0,4	106	0,7	208
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	226	0,8	117
Midt-Noreg, NO3	0,4	80	0,8	153
Nord-Noreg, NO4	0,4	69	0,4	67
Vest-Noreg, NO5	0,9	115	0,9	127

**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 1-33 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-33 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	93,4	20,9	96,4	3,4
Aust-Noreg, NO1	14,7	6,7	14,5	3,9
Sørvest-Noreg, NO2	27,2	5,4	33,1	5,3
Midt-Noreg, NO3	16,7	3,9	12,8	-3,6
Nord-Noreg, NO4	13,3	0,0	15,3	-1,5
Vest-Noreg, NO5	21,4	4,8	20,8	-0,6

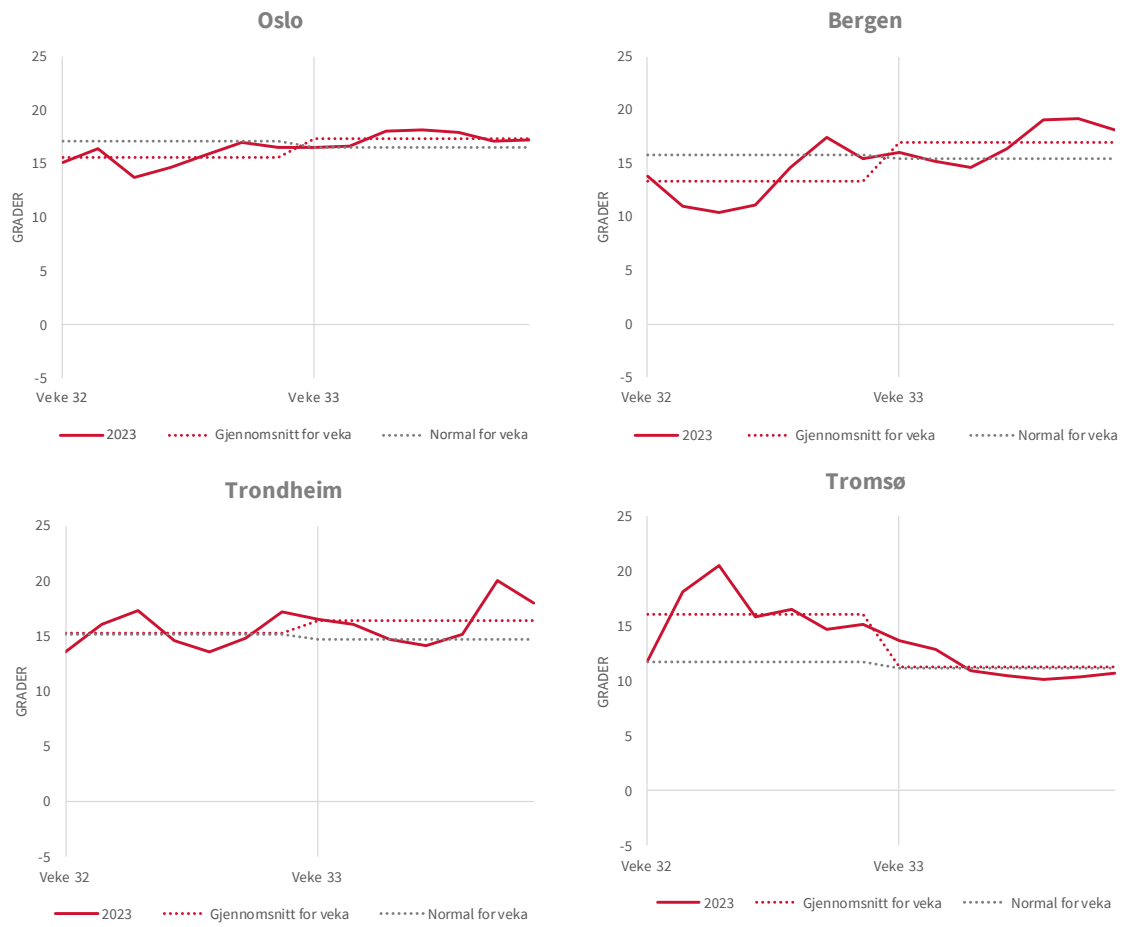
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**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	3,6	1,4	2,2
Aust-Noreg, NO1	2,3	0,9	1,4
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	1,1	0,4
Midt-Noreg, NO3	0,1	-0,3	0,4
Nord-Noreg, NO4	-2,1	-1,7	-0,4
Vest-Noreg, NO5	1,8	1,3	0,4

<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

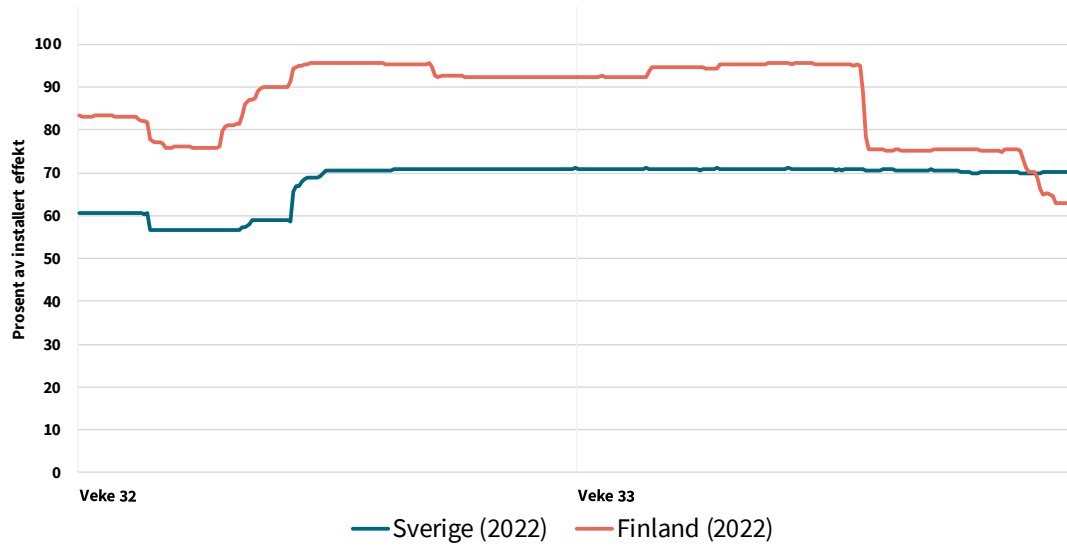
	Veke 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 894	2 343	552	24 %
NO1	507	476	31	7 %
NO2	972	612	360	59 %
NO3	413	465	-52	-11 %
NO4	420	348	72	21 %
NO5	582	442	140	32 %
Sverige	2 541	2 536	5	0 %
SE1	335	298	37	12 %
SE2	832	789	42	5 %
SE3	1 267	1 254	12	1 %
SE4	107	194	-86	-45 %
Danmark	440	611	-171	-28 %
Jylland	310	461	-151	-33 %
Sjælland	131	151	-20	-13 %
Finland	1 276	1 344	-68	-5 %
<b>Norden</b>	<b>7 152</b>	<b>6 834</b>	<b>318</b>	<b>5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 049	2 076	-27	-1 %
NO1	443	458	-16	-3 %
NO2	565	580	-15	-3 %
NO3	458	465	-7	-1 %
NO4	326	309	17	5 %
NO5	257	263	-7	-2 %
Sverige	2 111	2 022	88	4 %
SE1	188	171	17	10 %
SE2	270	224	46	21 %
SE3	1 322	1 274	48	4 %
SE4	331	353	-22	-6 %
Danmark	612	629	-16	-3 %
Jylland	373	380	-7	-2 %
Sjælland	240	249	-9	-4 %
Finland	1 283	1 286	-4	0 %
<b>Norden</b>	<b>6 054</b>	<b>6 013</b>	<b>41</b>	<b>1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	846	267	579	
Sverige	430	513	-83	
Danmark	-172	-17	-155	
Finland	-6	58	-64	
<b>Norden</b>	<b>1 098</b>	<b>821</b>	<b>277</b>	

\* Ikkje temperaturkorrigerede tal.

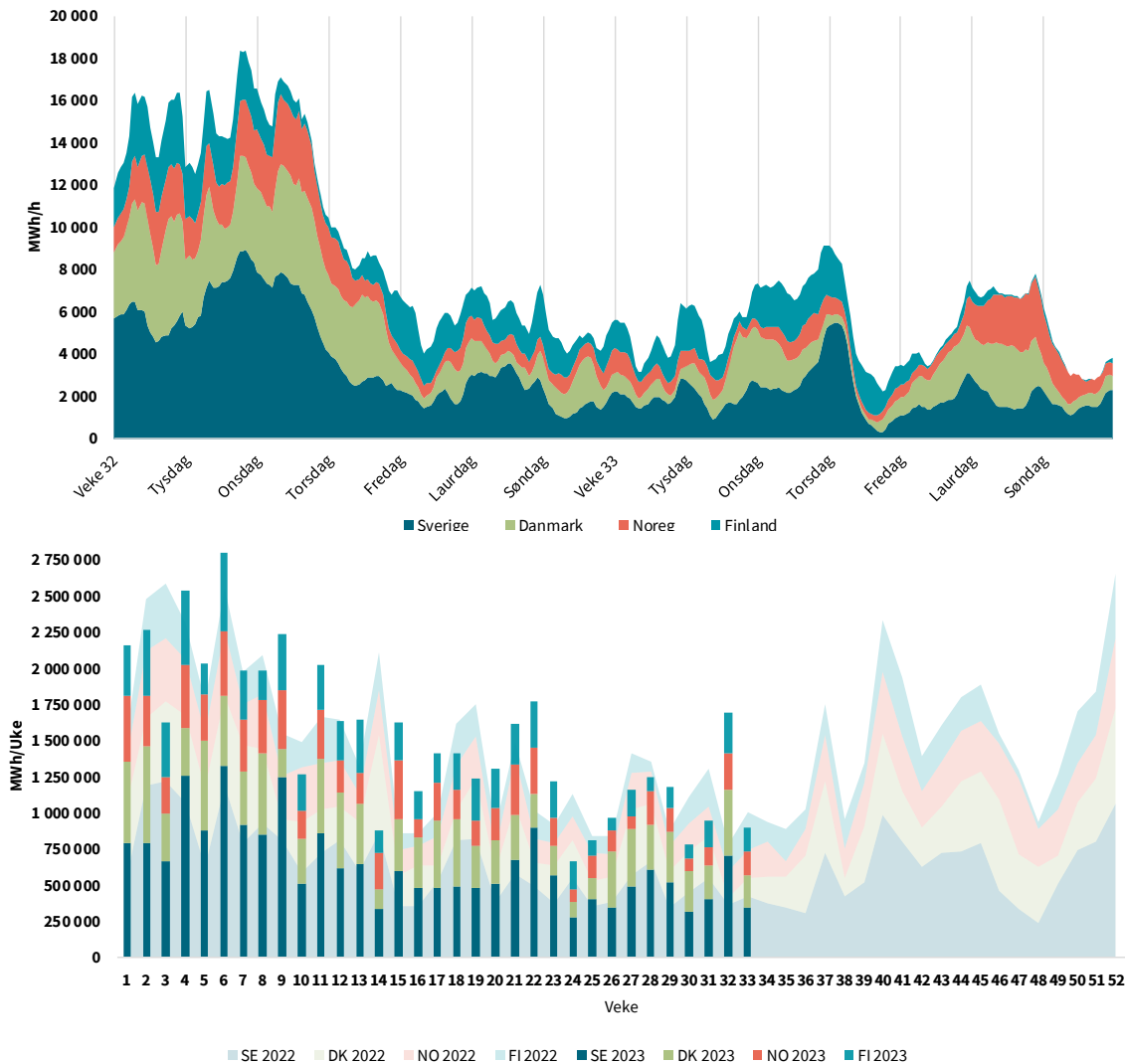


## Vind- og kjernekraftproduksjon

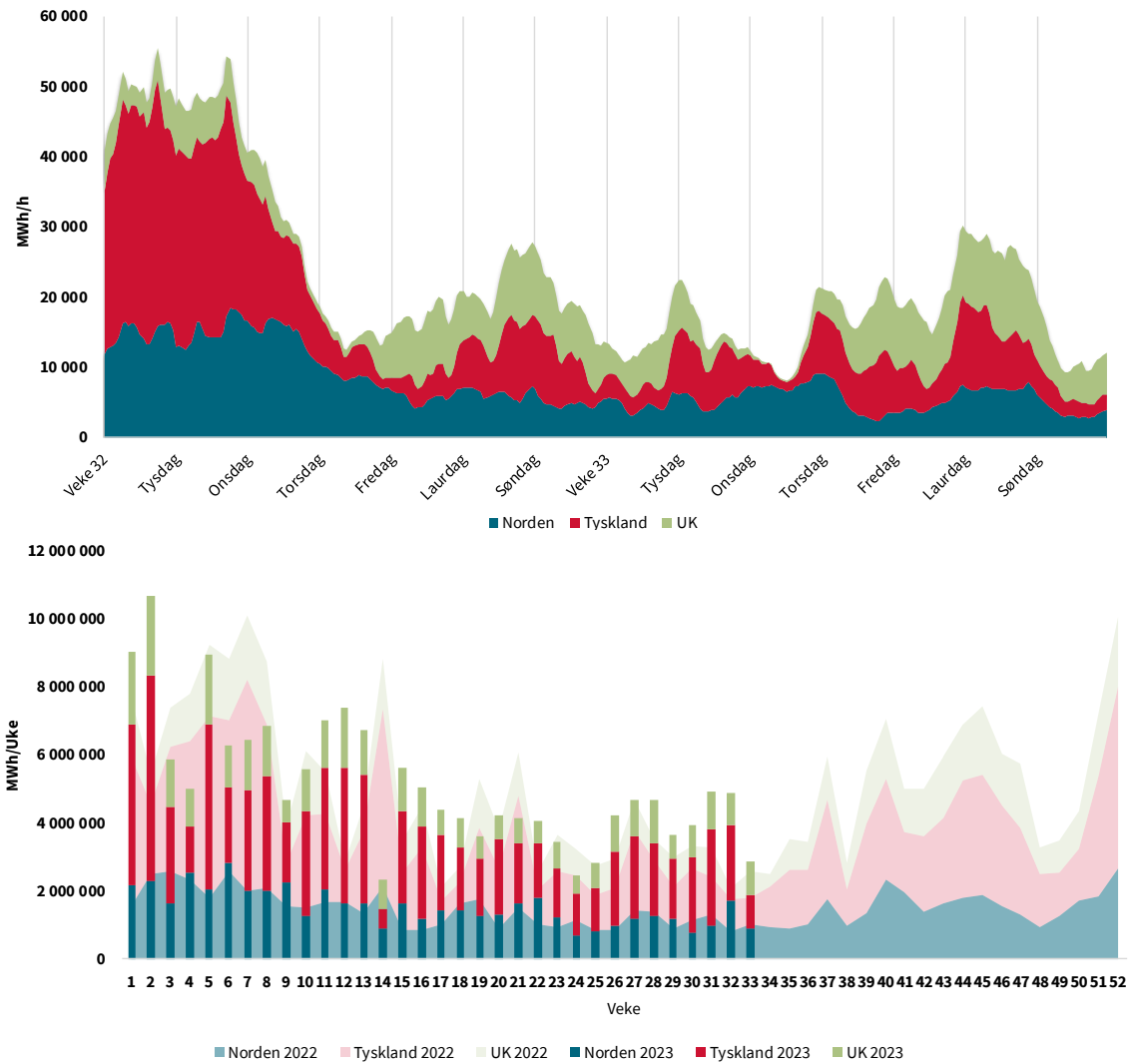
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

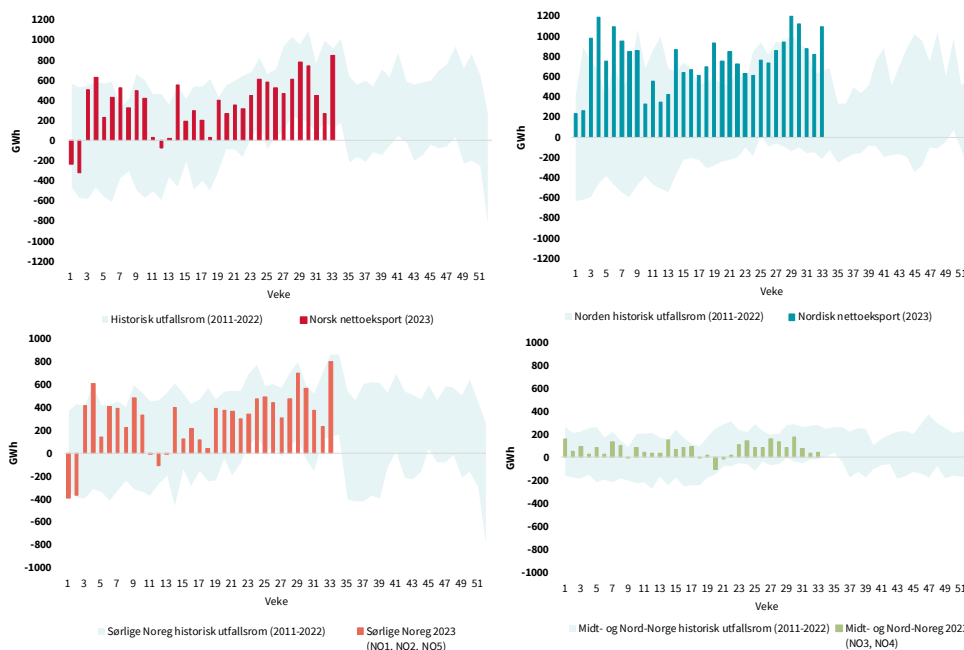
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	62,0	55,5	11,8	6,5
Forbruk	52,5	53,5	-1,9	-1,0
Nettoeksport	9,5	1,9		7,5
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	32,3	37,0	-12,6	-4,7
Forbruk	30,0	29,9	0,4	0,1
Nettoeksport	2,3	7,1		-4,8
<b>Noreg</b>				
Produksjon	94,3	92,5	2,0	1,9
Forbruk	82,5	83,4	-1,1	-0,9
Nettoeksport	11,8	9,1		2,7
<b>Norden</b>				
Produksjon	257,5	263,4	-2,3	-5,9
Forbruk	232,3	241,5	-4,0	-9,2
Nettoeksport	25,2	21,9		3,3

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

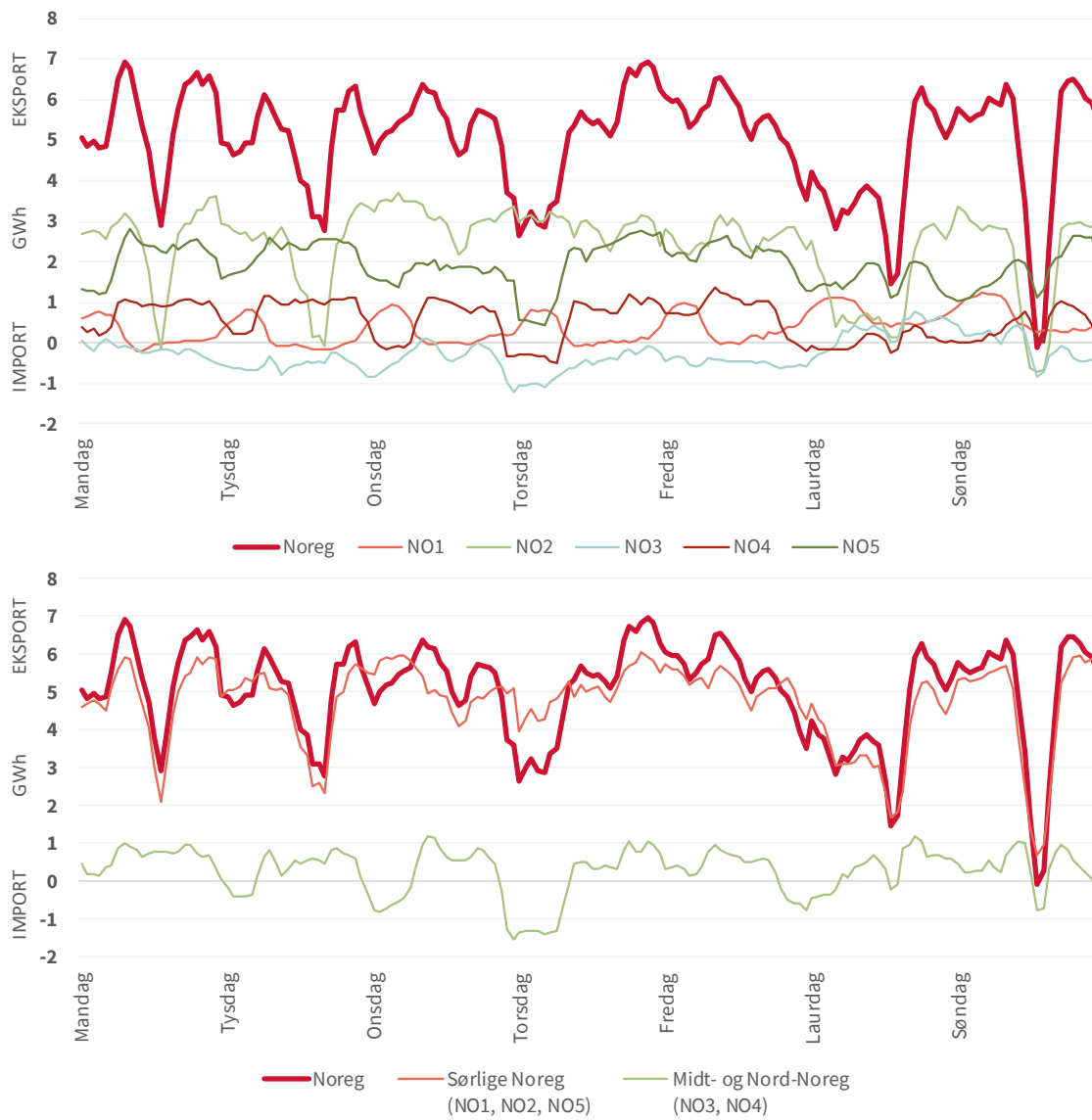
## Utvexling

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.



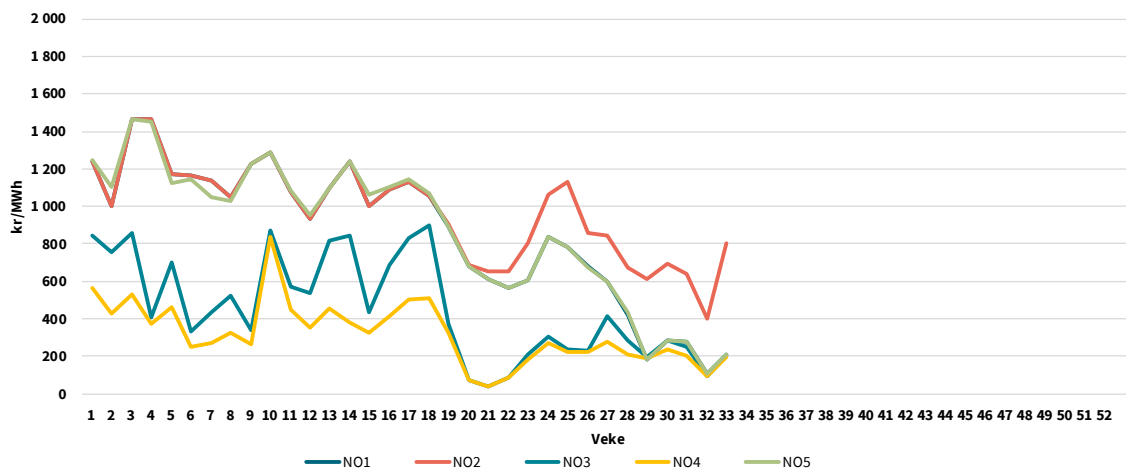


## Kraftprisar Engrosmarknaden

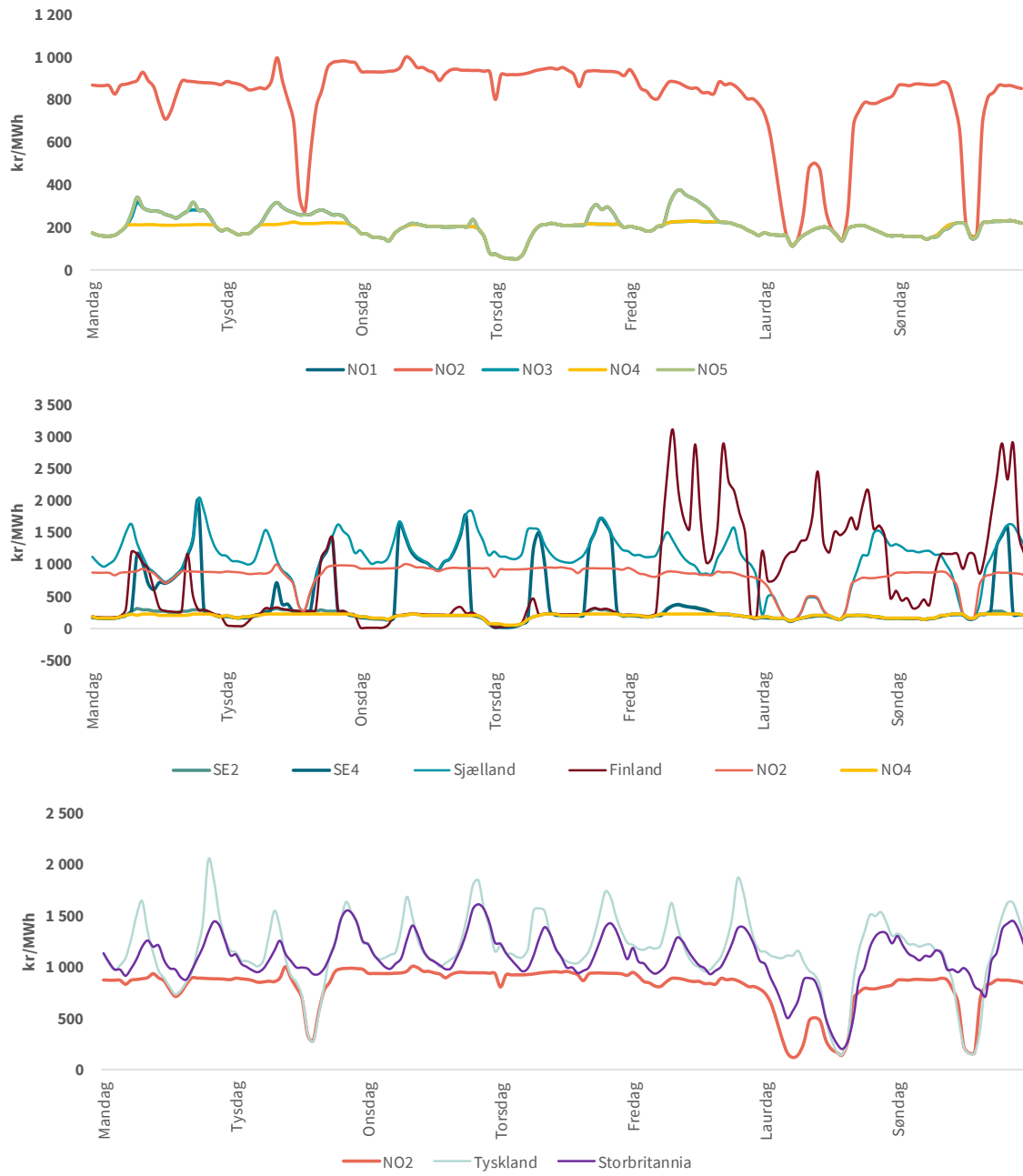
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2023)	Veke 33 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	212,2	107,8	3245,1	96,8	-93,5
NO2	806,0	403,9	4480,5	99,6	-82,0
NO3	204,5	90,9	412,3	125,0	-50,4
NO4	194,3	90,7	9,5	114,2	1941,8
NO5	212,2	108,4	3132,0	95,7	-93,2
SE1	211,7	89,1	279,4	137,6	-24,2
SE2	211,7	89,1	687,5	137,6	-69,2
SE3	238,2	90,1	1904,7	164,4	-87,5
SE4	442,9	90,1	3394,1	391,5	-87,0
Finland	724,5	92,6	2567,2	682,3	-71,8
Jylland	1074,3	508,8	4742,9	111,2	-77,3
Sjælland	1080,2	501,9	4718,7	115,2	-77,1
Estland	913,6	716,9	4163,6	27,4	-78,1
System	381,8	140,6	2327,5	171,6	-83,6
Nederland	1115,1	748,8	4567,5	48,9	-75,6
Tyskland	1153,7	754,0	4742,9	53,0	-75,7
Polen	1197,0	974,7	3090,9	22,8	-61,3
Storbritannia	1080,8	989,2	4238,0	9,3	-74,5

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

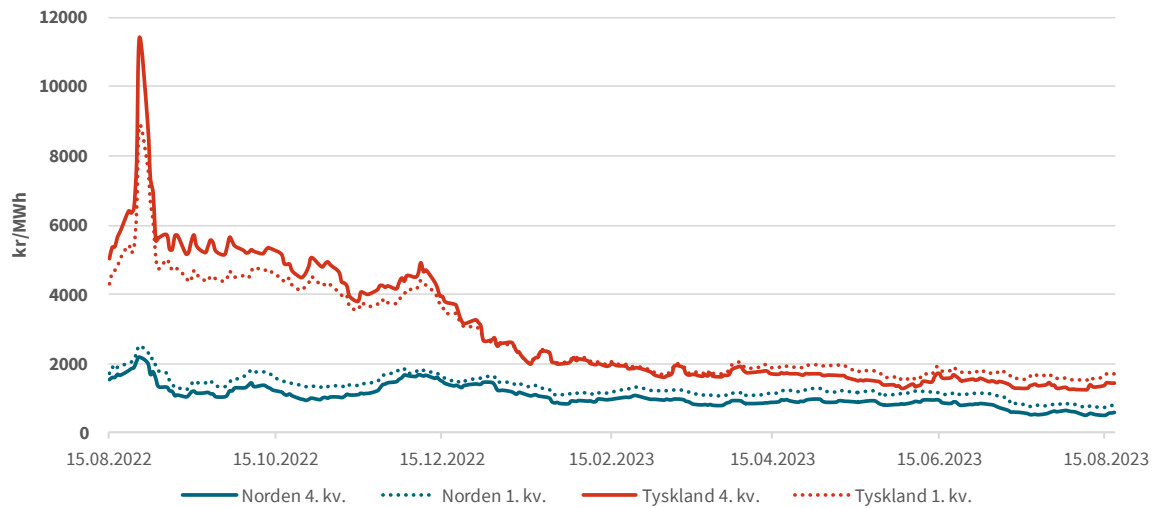


## Terminmarknaden

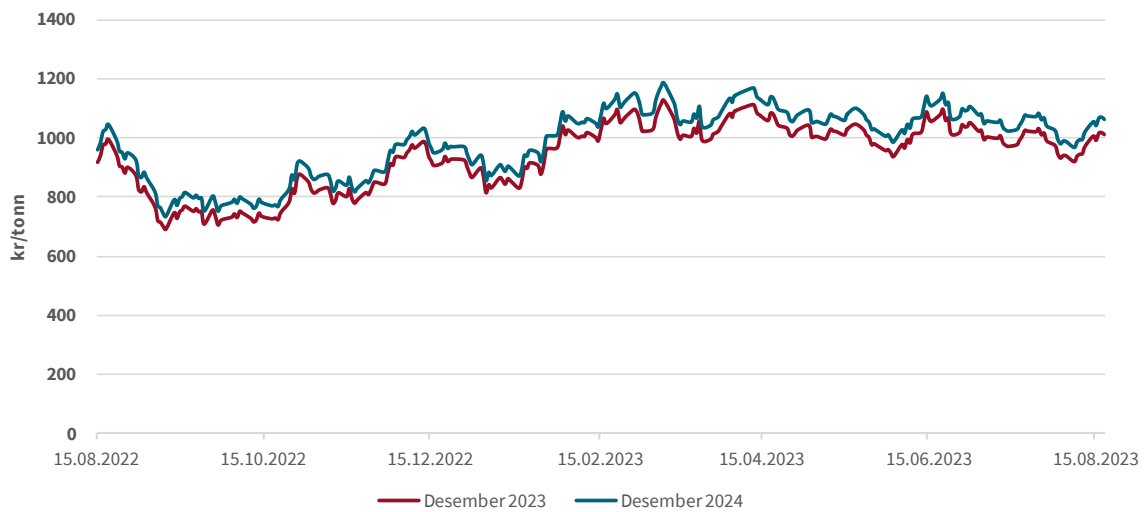
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 33	Veke 32	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	440,2	413,6	6,4
	Oktober	440,2	400,1	10,0
	4. kvartal 2023	610,0	546,1	11,7
	1. kvartal 2024	782,6	735,2	6,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1443,7	1329,1	8,6
	1. kvartal 2024	1698,2	1549,9	9,6
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	1012,2	972,8	4,0
	Desember 2024	1062,2	1020,6	4,1

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 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
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori	2023-08-19	2023-08-22	3 dagar	565	165-365	Link 1
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-07-31	2023-08-23	22 dagar	645	135-399	Link 2
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2023-08-20	2023-09-06	17 dagar	507	507	Link 8
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-09-29	42 dagar	231	231	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-08-08	2023-09-01	24 dagar	640	0-480	Link 16
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2023-08-13	2023-08-26	13 dagar	293	293	Link 25
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-07-25	2023-09-03	40 dagar	1121	631	Link 30
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	1130	1130	Link 31
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-08-04	2023-09-17	44 dagar	250	250	Link 38
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-03	2023-10-20	78 dagar	840	590	Link 39
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 66
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 75
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-08-24	83 dagar	380	380	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-08-11	2023-08-18	7 dagar	240	240	Link 10
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2023-08-18	2023-08-28	10 dagar	890	275-890	Link 11
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2023-08-06	2023-08-18	12 dagar	440	440	Link 12
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2023-08-16	2023-08-18	2 dagar	250	250	Link 13

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2023-08-07	2023-08-18	11 dagar	110	110	Link 18
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2023-08-14	2023-08-17	3 dagar	110	110	Link 22
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-19	2023-09-29	72 dagar	548	141-548	Link 24
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-09-09	72 dagar	1400	270	Link 27
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-08-02	2023-08-26	23 dagar	548	279-548	Link 28
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-202	Link 29
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-23	226 dagar	125	125	Link 34
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-08-16	40 dagar	380	380	Link 35
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-01	25 dagar	175	175	Link 36
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-08-08	2023-09-08	31 dagar	160	160	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2023-08-13	2023-08-25	12 dagar	220	220	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 46
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 56
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-26	93 dagar	130	130	Link 58
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-08-21	2023-09-08	18 dagar	350	350	Link 59
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 60
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 62
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-16	66 dagar	254	254	Link 63
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 71
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 72
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	185	185	Link 73
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 74
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 76
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2023-08-21	2023-08-23	2 dagar	110	110	Link 77
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2023-08-21	2023-09-01	11 dagar	140	140	Link 82
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2023-08-15	2023-08-17	2 dagar	165	165	Link 84
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2023-08-11	2023-09-24	44 dagar	427	427	Link 86

Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 87
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2023-08-20	2023-09-03	14 dagar	160	160	Link 88
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 90
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 91
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 92
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 96

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-07-30	2023-08-22	23 dagar	1200	400	Link 3
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-07-30	2023-08-22	23 dagar	1200	400	Link 3
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-18	2023-08-23	5 dagar	7300	1700-1900	Link 4
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-08-19	2023-08-23	4 dagar	3300	1600	Link 4
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2023-08-19	2023-08-23	4 dagar	1000	900-1000	Link 4
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2023-08-19	2023-08-23	4 dagar	1200	400-600	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-08-23	29 dagar	250	250	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-07-25	2023-08-23	29 dagar	700	200	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-08-23	29 dagar	300	300	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-07-25	2023-08-23	29 dagar	1000	300	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-07-25	2023-08-23	29 dagar	1200	300	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-08-23	29 dagar	300	300	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-08-23	29 dagar	250	250	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	7300	1600	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	6200	1800-2300	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-09	38 dagar	2810	2060-2260	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	1200	600-1100	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-09	38 dagar	2145	545	Link 14

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2023-08-15	2023-08-15	0 dagar	715	115	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-08	2023-08-21	13 dagar	6200	400-800	Link 17
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-08	2023-08-21	13 dagar	2800	400-800	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-07-25	2023-08-18	24 dagar	3300	300	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-08-16	2023-09-15	30 dagar	3500	900-1500	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-08-16	2023-09-15	29 dagar	2200	300-700	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-08-17	2023-08-29	12 dagar	1632	332	Link 20
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-08-17	2023-08-29	12 dagar	1632	0	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-14	2023-08-27	13 dagar	7300	1200	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-14	2023-08-27	13 dagar	2810	1610	Link 32
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 40
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	1000	25-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-08-29	54 dagar	1000	25-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-08-29	54 dagar	985	361-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 51

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	600	100	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	3300	400	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	1500	400	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-08-14	2023-08-25	11 dagar	700	300	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1100	800	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1500	1300	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-08-17	2023-09-04	17 dagar	3300	300	Link 64
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	1000	25-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	985	361-400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 85
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 85

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 94

### Forbruk

Type	Omr	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagteleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-08-16	2023-08-16	0 dagar	200	102	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-08-17	2023-08-17	0 dagar	396	116	Link 23
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-08-16	2023-08-16	0 dagar	396	176	Link 33
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-07-31	2023-09-15	46 dagar	149	89-101	Link 47
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 95