

## Kraftsituasjonen veke 9, 2024

### Lågare prisar nord i Noreg, og høgare i sør

Det milde vêre heldt fram førre veke, og forbruket i Noreg fall ytterlegare frå veka før. I sørlege Noreg var forbruket over veka lågt samanlikna med tilsvarande veke dei siste åtte åra. Mindre vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar nord på kontinentet bidrog til at kraftproduksjonen og nettoeksporten i sørlege Noreg auka frå veka før. I tillegg var det meir tilsig enn normalt som bidrog til høgare produksjon, spesielt i Sør-aust-Noreg (NO1). Kraftprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) var 65 øre/kWh, ein liten auke frå veka før.

I dei nordlege prisområdene i Norden (NO3, NO4, SE1 og SE2) auka vindkraftproduksjonen frå veka før, samstundes som at forbruket falt. Dette bidrog til ein nedgang i vekeprisane frå veka før. Vekesprisen var høvesvis 40 og 37 øre/kWh i Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4).

I helga var to kjernekraftreaktorar i Norden utilgjengelege. I Finland gjekk Olkiluoto 3 (1600 MW) ut til planlagt vedlikehald, som ga 40 prosent reduksjon i tilgjengeleg kjernekraftkapasitet. I Sverige var Forsmark 2 (1121 MW) ute i fire dagar grunna ein feil. På våren startar vedlikehaldssesongen for kjernekraft og det vil vere lågare tilgjengeleg kapasitet gjennom store delar av sommarhalvåret.

### Vêr og hydrologi

I veke 9 var det temperaturar på 4-5 grader over gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 6-8 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 10 er det venta normale temperaturar i Sør- og Midt-Noreg, mens det i Nord-Noreg er venta temperaturar på 1-3 grader over vekegjennomsnittet.

For veke 9 er det berekna eit tilsig på 0,8 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 10 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

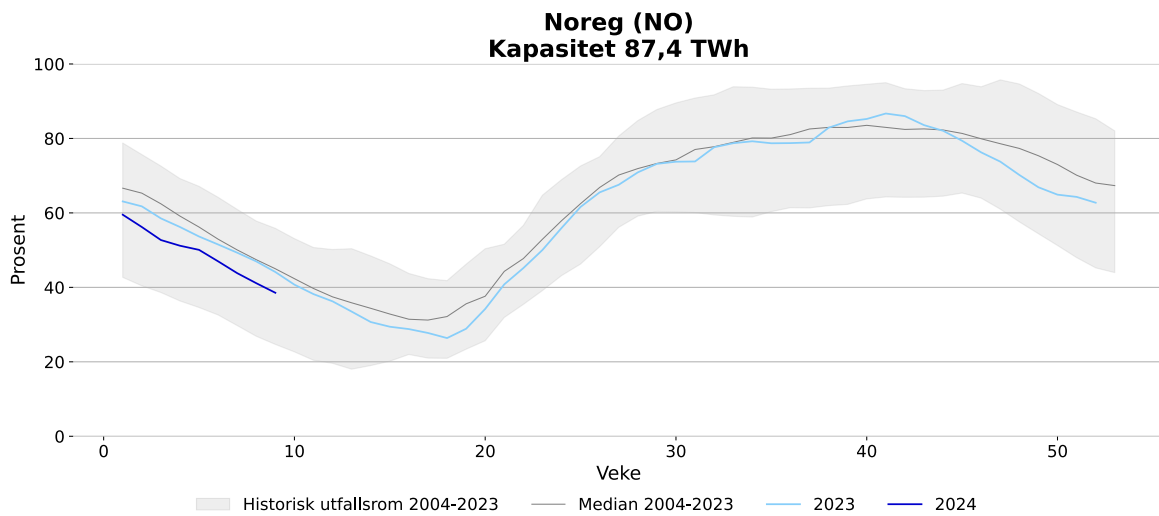
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

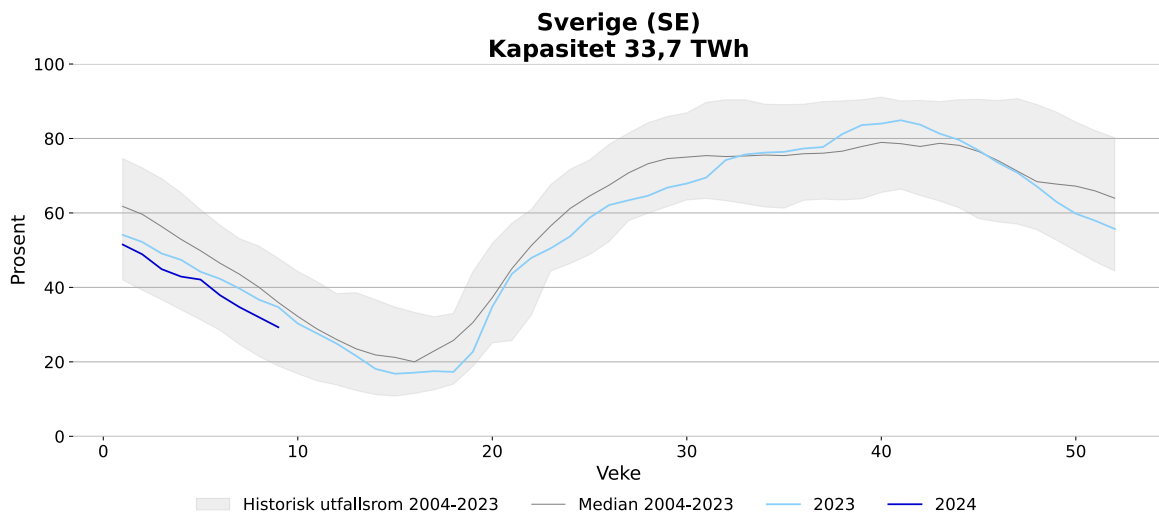
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 9 2024	Veke 8 2024	Veke 9 2023	Median veke 9	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	38,5	41,1	44,1	45,0	-2,6	-5,6	-6,5
Søraust-Noreg, NO1	29,1	32,3	31,1	26,4	-3,2	-2,0	2,7
Sørvest-Noreg, NO2	46,1	48,5	46,6	51,5	-2,4	-0,5	-5,4
Midt-Noreg, NO3	30,4	32,9	33,1	36,2	-2,5	-2,7	-5,8
Nord-Noreg, NO4	37,5	39,4	52,1	50,1	-1,9	-14,6	-12,6
Vest-Noreg, NO5	32,3	35,8	40,0	39,4	-3,5	-7,7	-7,1
Sverige	29,3	32,0	34,7	36,0	-2,7	-5,4	-6,7

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

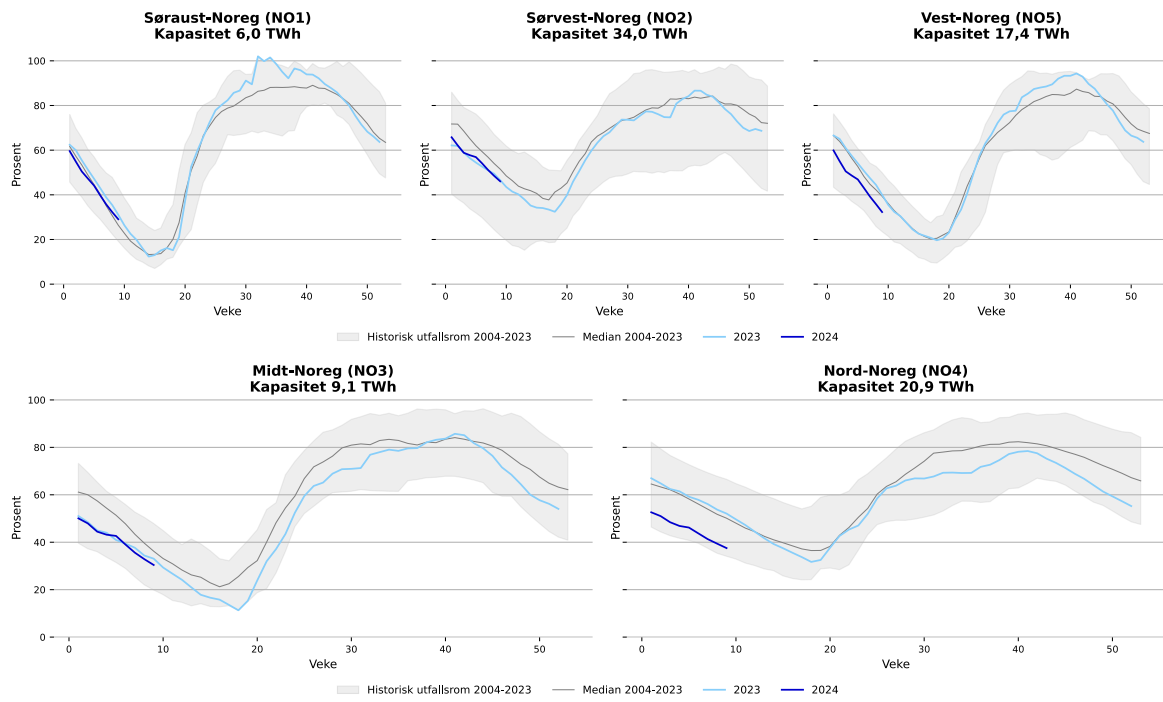
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



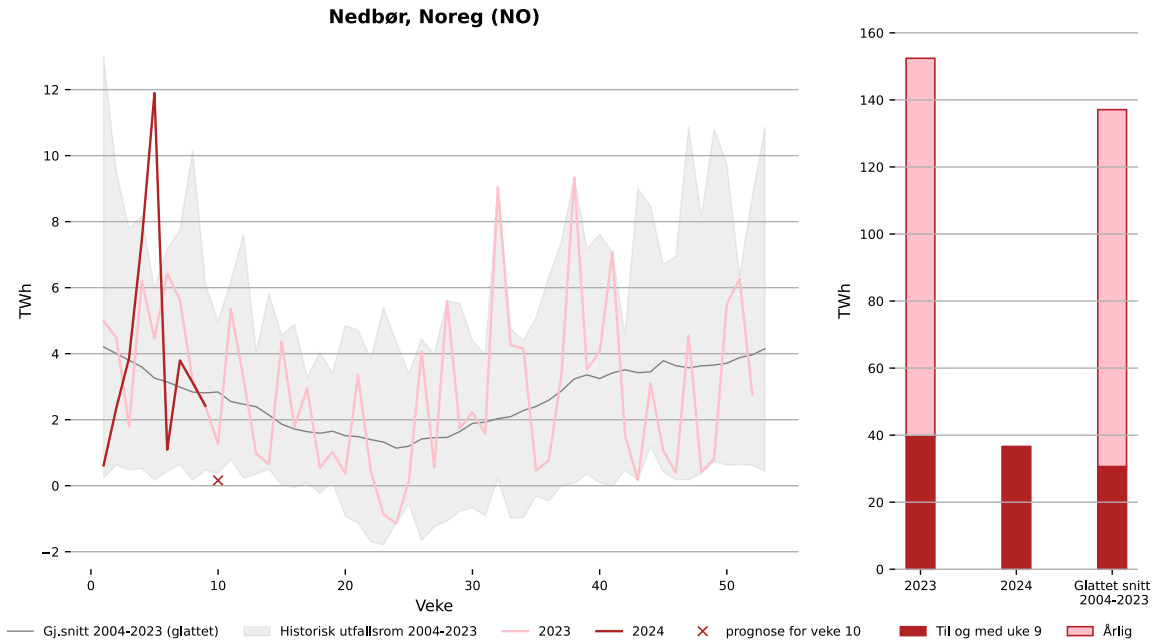
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



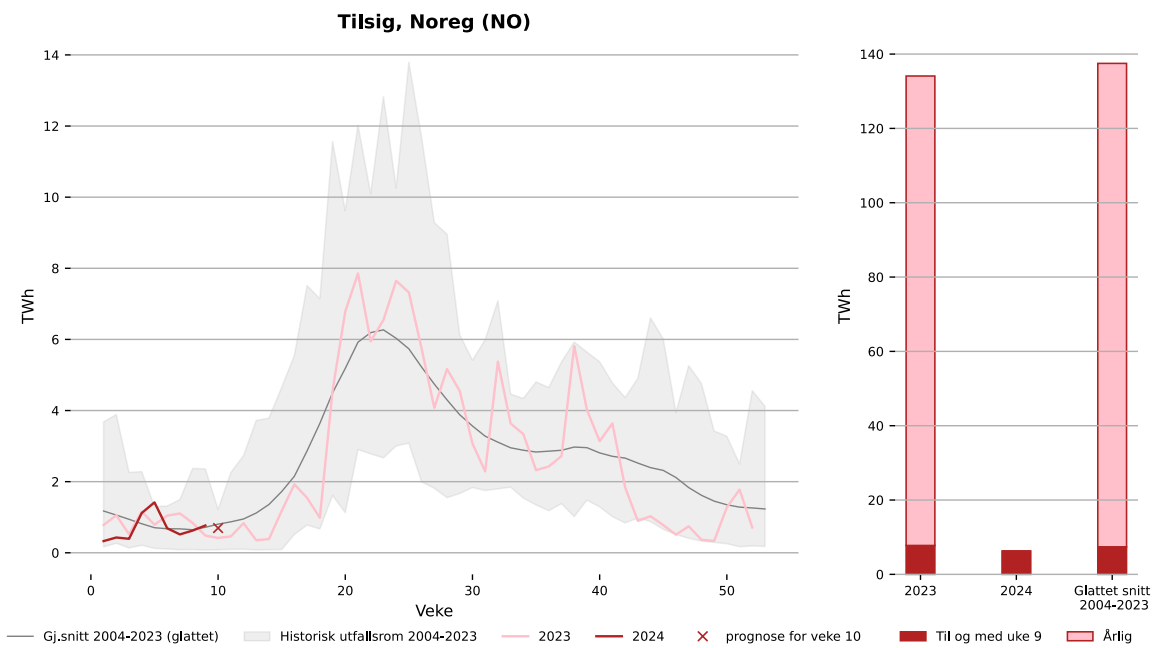
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

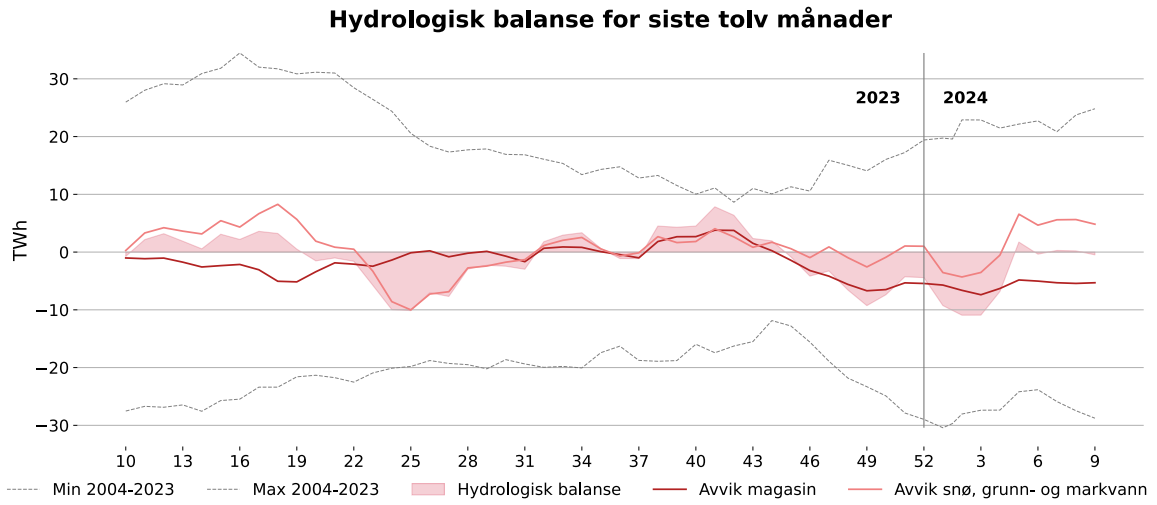
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



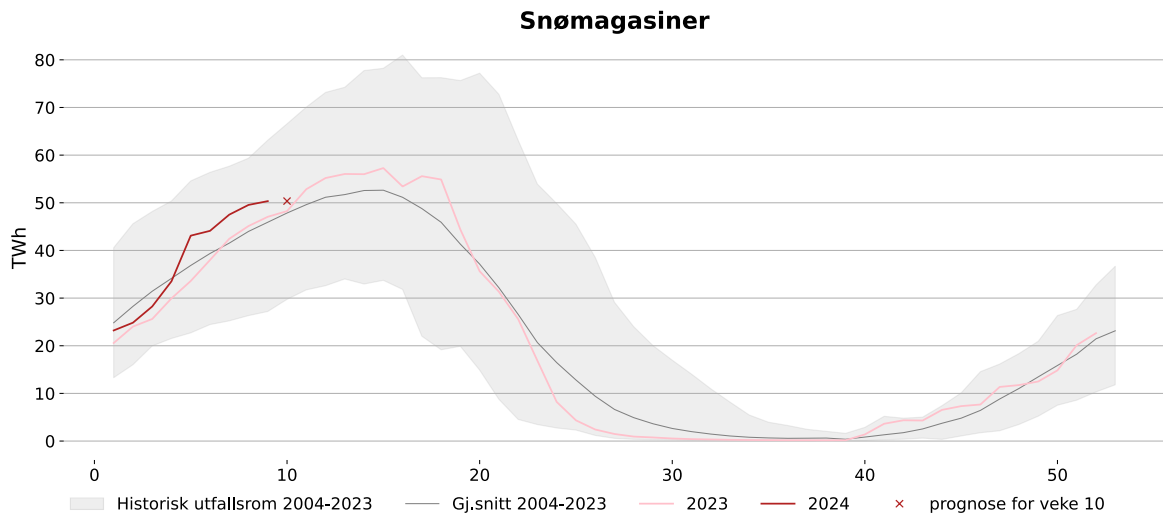
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 9 2024, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		veke 10 2024, TWh	veke 10 2024, TWh
Noreg	2,4	86	6
Søraust-Noreg, NO1	0,4	171	12
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	108	8
Midt-Noreg, NO3	0,2	38	1
Nord-Noreg, NO4	0,1	25	4
Vest-Noreg, NO5	0,7	114	4

**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 9 2024, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		veke 10 2024, TWh	veke 10 2024, TWh
Noreg	0,8	107	86
Søraust-Noreg, NO1	0,2	251	163
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	158	89
Midt-Noreg, NO3	0,0	38	77
Nord-Noreg, NO4	0,1	44	67
Vest-Noreg, NO5	0,1	72	69

**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 1-9 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-9 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	36,6	6,0	6,3	-1,1
Søraust-Noreg, NO1	3,5	0,5	0,7	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	12,8	2,8	3,0	-0,1
Midt-Noreg, NO3	5,2	-0,2	0,7	-0,6
Nord-Noreg, NO4	5,7	0,4	0,8	-0,4
Vest-Noreg, NO5	9,4	2,5	1,1	-0,2

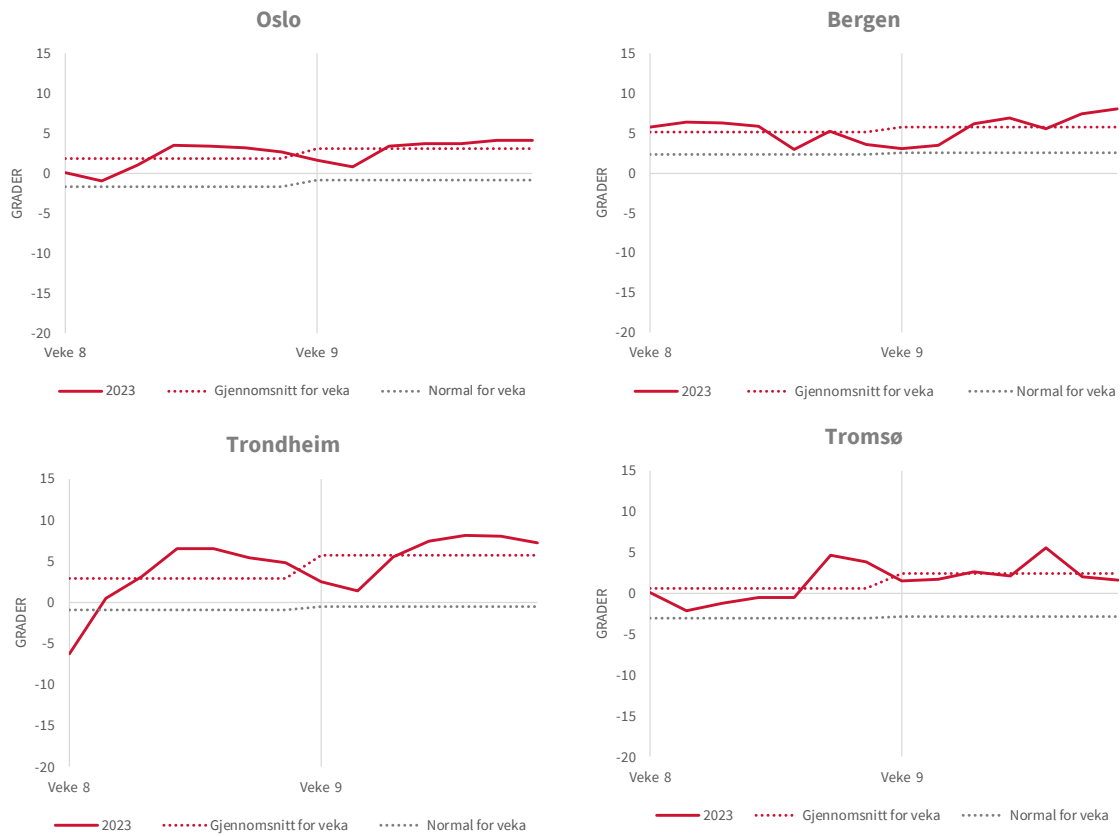
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

<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

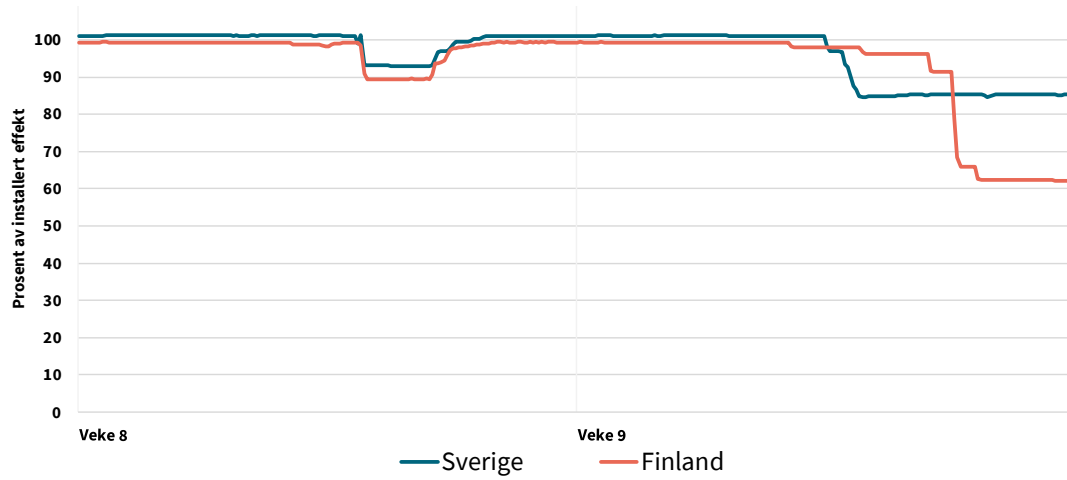
	Veke 9	Veke 8	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 473	3 384	89	3 %
NO1	372	309	62	20 %
NO2	1 369	1 313	56	4 %
NO3	453	461	-8	-2 %
NO4	575	617	-42	-7 %
NO5	704	684	20	3 %
Sverige	3 588	3 608	-20	-1 %
SE1	615	583	32	6 %
SE2	1 172	1 155	18	2 %
SE3	1 637	1 678	-41	-2 %
SE4	164	192	-29	-15 %
Danmark	691	791	-100	-13 %
Jylland	477	513	-35	-7 %
Sjælland	214	278	-64	-23 %
Finland	1 599	1 693	-94	-6 %
<b>Norden</b>	<b>9 350</b>	<b>9 475</b>	<b>-125</b>	<b>-1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 955	3 058	-102	-3 %
NO1	816	852	-36	-4 %
NO2	759	782	-23	-3 %
NO3	595	616	-21	-3 %
NO4	424	442	-18	-4 %
NO5	361	366	-5	-1 %
Sverige	2 945	3 061	-115	-4 %
SE1	243	257	-14	-6 %
SE2	352	408	-56	-14 %
SE3	1 851	1 901	-50	-3 %
SE4	500	495	5	1 %
Danmark	755	741	15	2 %
Jylland	462	448	14	3 %
Sjælland	294	293	1	0 %
Finland	1 807	1 848	-40	-2 %
<b>Norden</b>	<b>8 463</b>	<b>8 706</b>	<b>-243</b>	<b>-3 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	517	326	191	
Sverige	643	548	95	
Danmark	-64	50	-114	
Finland	-208	-155	-53	
<b>Norden</b>	<b>888</b>	<b>769</b>	<b>119</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

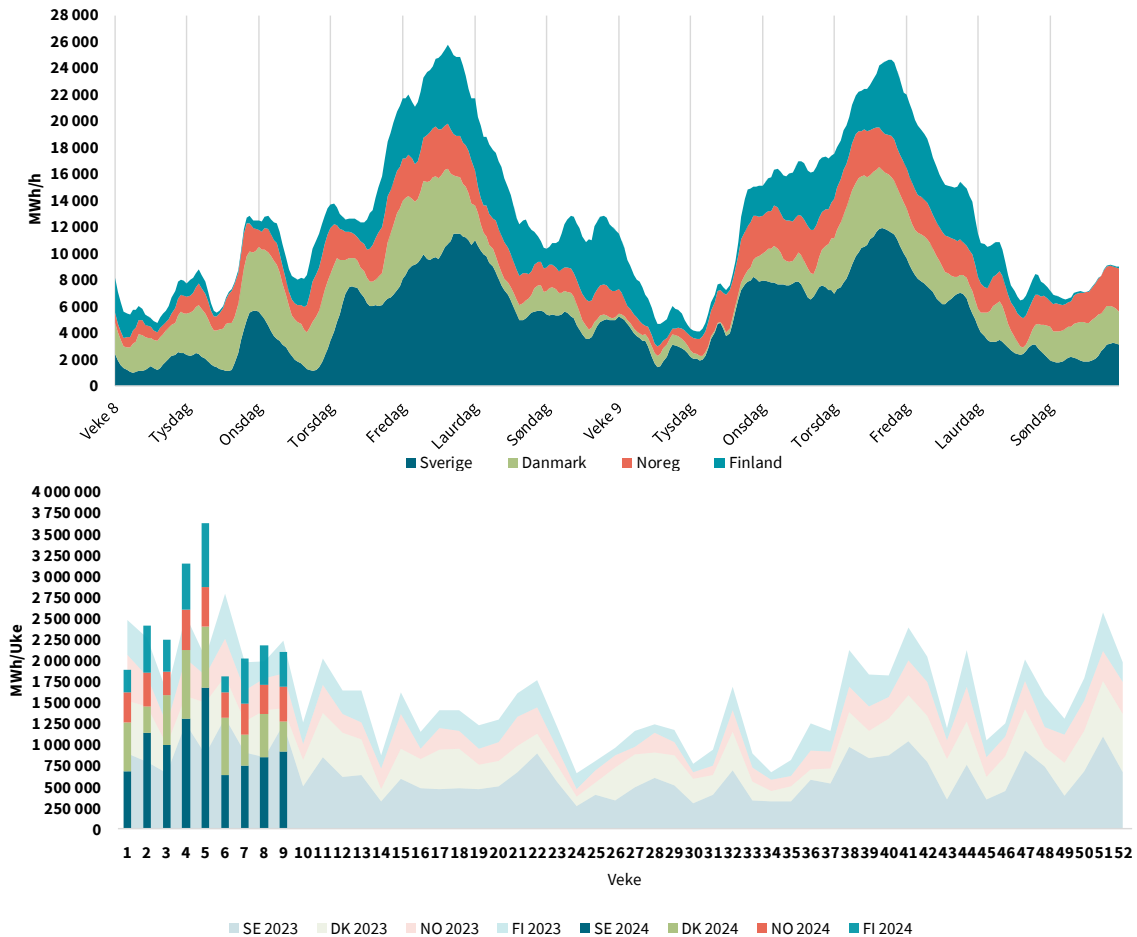


## Vind- og kjernekraftproduksjon

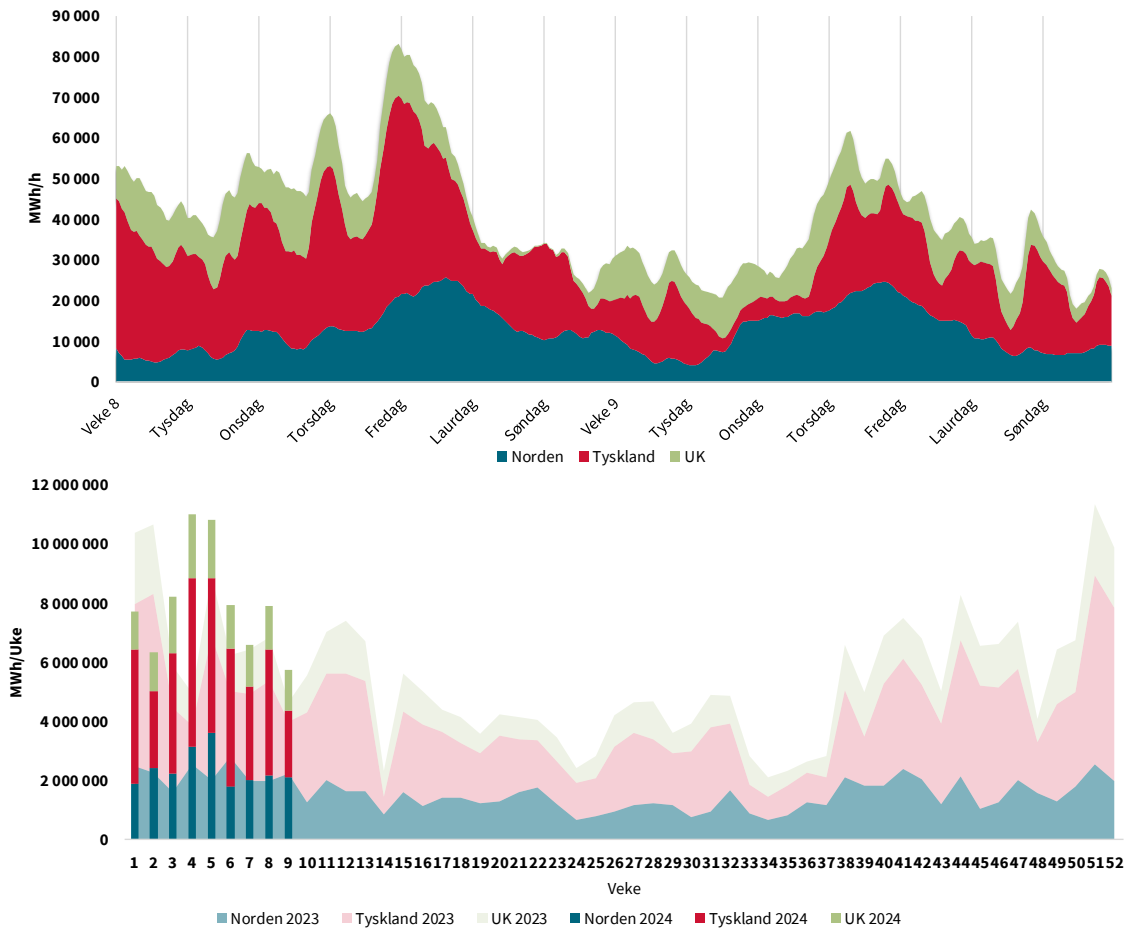
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

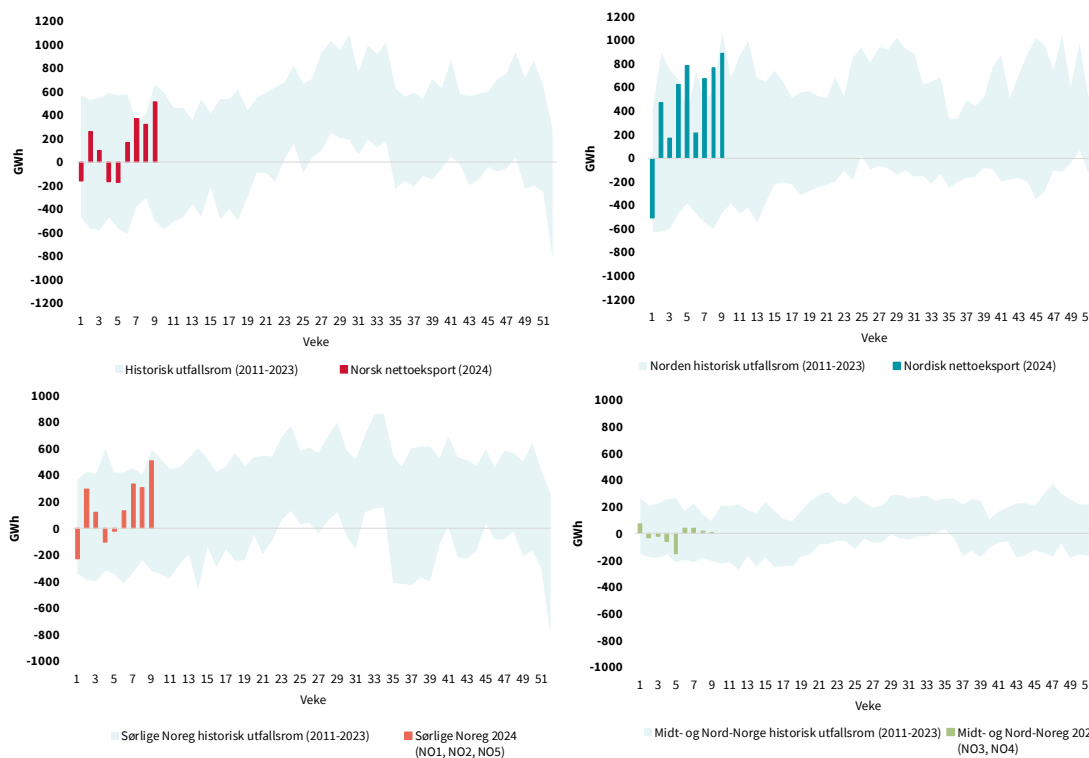
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	21,4	19,5	10,0	1,9
Forbruk	20,1	17,7	13,1	2,3
Nettoeksport	1,3	1,7		-0,4
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	9,9	10,2	-3,0	-0,3
Forbruk	10,0	9,6	4,4	0,4
Nettoeksport	-0,1	0,7		-0,7
<b>Noreg</b>				
Produksjon	31,3	29,7	5,2	1,6
Forbruk	30,0	27,3	9,1	2,7
Nettoeksport	1,3	2,4		-1,1
<b>Norden</b>				
Produksjon	88,7	83,8	5,5	4,9
Forbruk	84,6	76,7	9,3	7,9
Nettoeksport	4,1	7,1		-3,0

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

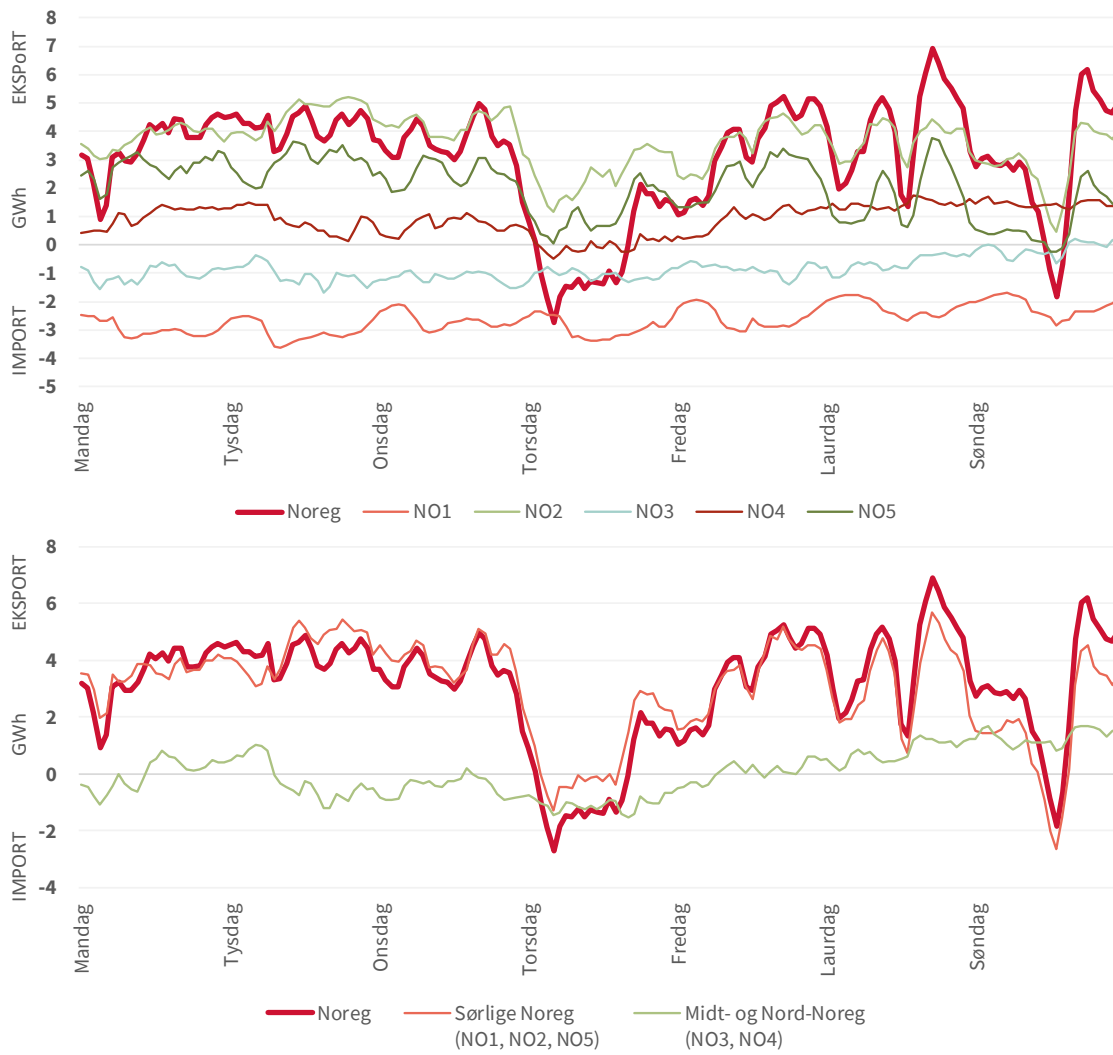
## Utvexling

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

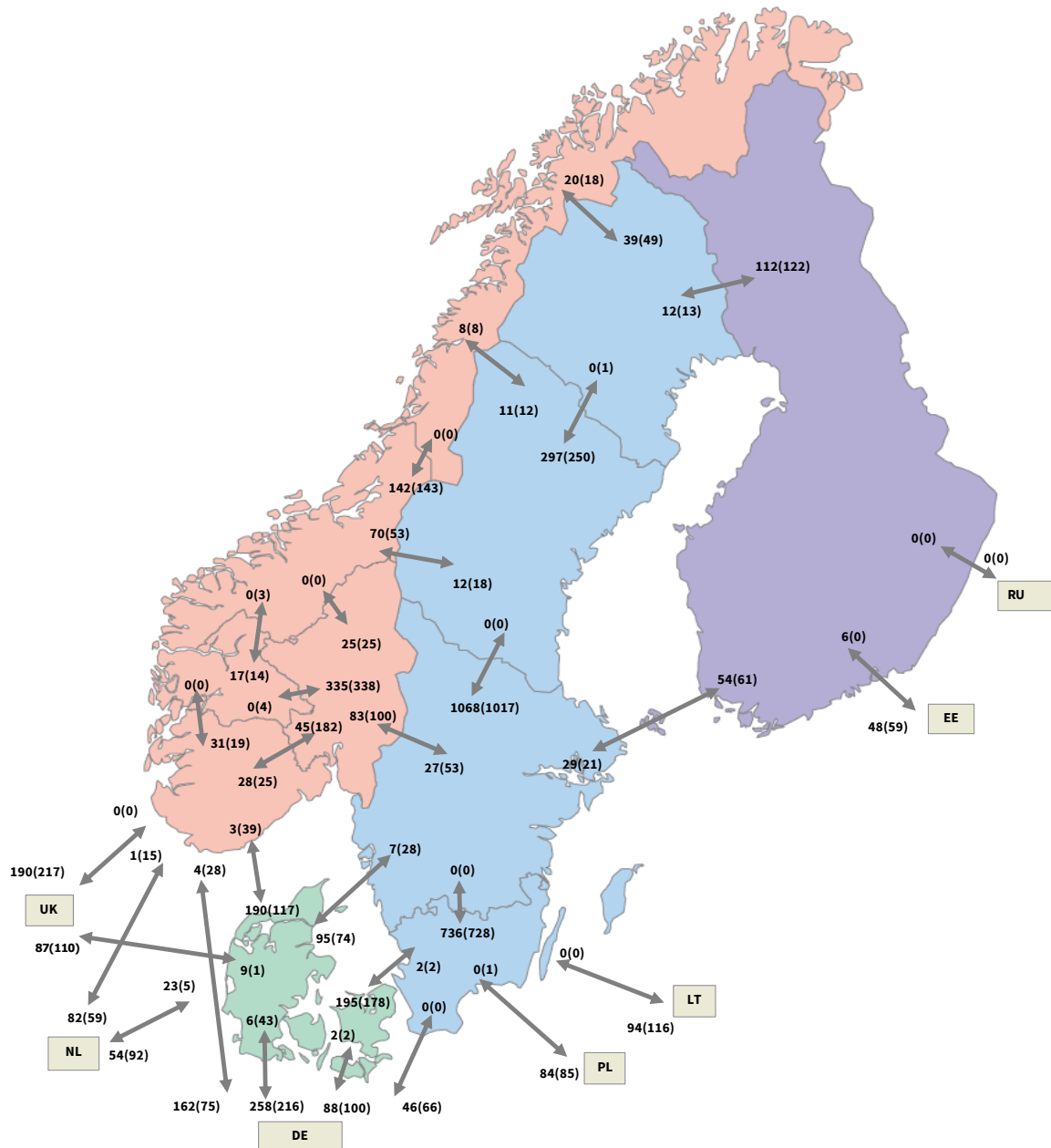


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower

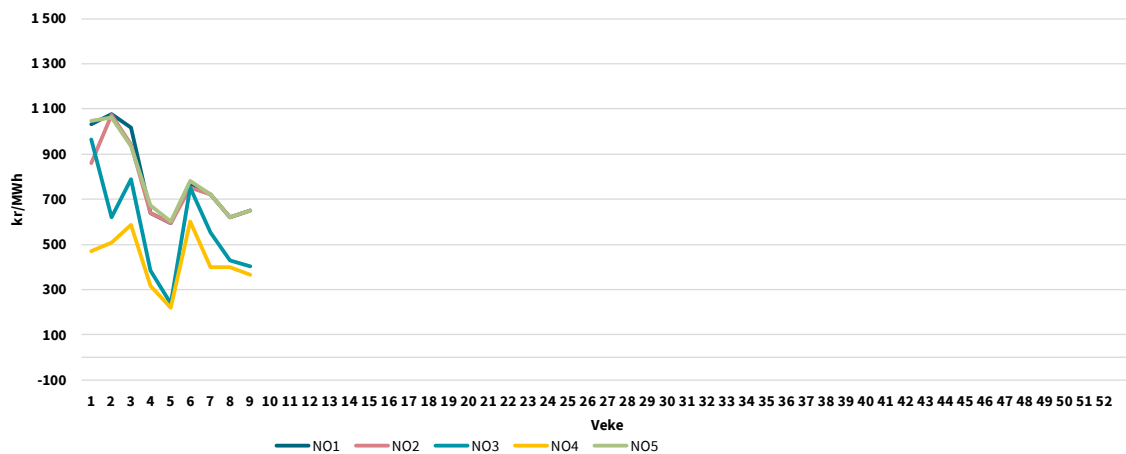


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 9	Veke 8 (2024)	Veke 9 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	649,4	620,0	1225,3	4,7	-47,0
NO2	649,4	620,0	1225,3	4,7	-47,0
NO3	403,6	430,2	336,8	-6,2	19,8
NO4	367,1	399,9	262,4	-8,2	39,9
NO5	649,4	618,5	1225,2	5,0	-47,0
SE1	382,0	401,8	323,2	-4,9	18,2
SE2	382,0	401,8	323,2	-4,9	18,2
SE3	453,9	449,5	729,3	1,0	-37,8
SE4	580,6	474,9	1246,0	22,3	-53,4
Finland	458,5	448,6	776,0	2,2	-40,9
Jylland	730,2	615,2	1450,4	18,7	-49,7
Sjælland	710,3	574,1	1385,9	23,7	-48,7
Estland	757,1	736,9	1282,5	2,8	-41,0
System	555,4	527,4	849,7	5,3	-34,6
Nederland	770,5	652,9	1476,3	18,0	-47,8
Tyskland	769,4	647,1	1500,9	18,9	-48,7
Polen	896,5	803,0	1534,1	11,6	-41,6
Storbritannia	825,6	752,1	1710,8	9,8	-51,7

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

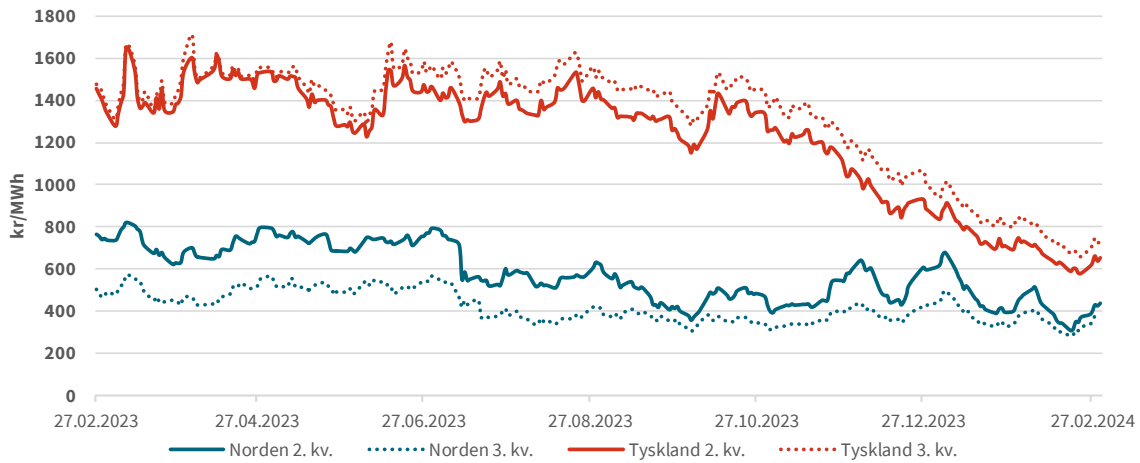


## Terminmarknaden

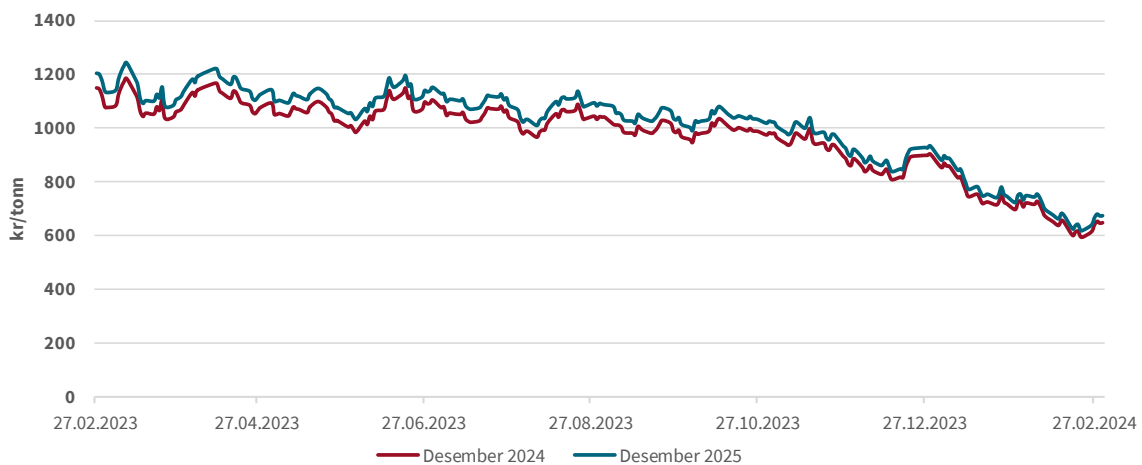
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 9	Veke 8	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	565,6	478,1	18,3
	Mai	391,4	329,1	18,9
	2. kvartal 2024	436,8	370,5	17,9
	3. kvartal 2024	374,7	324,5	15,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	653,7	580,2	12,7
	3. kvartal 2024	734,3	657,5	11,7
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	648,3	595,9	8,8
	Desember 2025	672,9	619,5	8,6

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 utsléppskvotar 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-01-22	2025-02-28	403 dagar	409	0-409	Link 24
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 23
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-02-24	2024-03-24	29 dagar	254	127-204	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-03-01	2024-03-04	2 dagar	548	548	Link 45
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2024-02-12	2024-03-02	19 dagar	380	130-380	Link 1
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-03-14	177 dagar	250	0-250	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-04-08	37 dagar	1600	1600	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-02-22	2024-03-05	11 dagar	240	240	Link 7
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-01	272 dagar	1600	0-730	Link 12
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2024-02-26	2024-03-15	18 dagar	129	129	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-02-26	2024-03-22	25 dagar	310	310	Link 38
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 40
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-04-12	81 dagar	150	150	Link 21
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-04-12	78 dagar	150	150	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-03	147 dagar	110	110	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2024-02-22	2024-03-08	15 dagar	225	0-225	Link 41
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2024-02-26	2024-02-29	3 dagar	280	105-280	Link 19
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-02-01	2024-02-29	28 dagar	645	135-645	Link 8
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-02-24	2024-02-27	3 dagar	201	201	Link 11
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2024-02-26	2024-03-01	4 dagar	120	120	Link 6
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2024-02-12	2024-03-15	32 dagar	120	120	Link 18
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-02-29	68 dagar	231	66-231	Link 43
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-02-26	2024-03-19	22 dagar	135	135	Link 26
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 37
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 39

### Overføring

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

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-02-26	49 dagar	1000	25-800	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-03-07	59 dagar	1000	25-800	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 30
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-03-07	59 dagar	985	361-985	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-02-26	49 dagar	985	361-985	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 34
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 5
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 5
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 35
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 3

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-03-01	2024-03-01	0 dagar	396	177	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-02-29	2024-02-29	0 dagar	250	130	Link 10