

Kraftsituasjonen veke 34, 2023

Rekordhøg kraftproduksjon i det sørlege Noreg

Førre veke var kraftproduksjonen i det sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) rekordhøg for årstida. Mykje nedbør og tilsig gjorde at vasskraftprodusentane oppretthald høg produksjon for å ta unna vatn. Med rekordhøg produksjon og normalt forbruk for årstida, var det tilnærma full eksport på alle forbindingar frå sørlege Noreg, noko som ga ny rekord på samla nettoeksport frå sørlege Noreg.

I Nord-Europa var det låg vindkraftproduksjon førre veke. Behov for meir termisk produksjon bidrog til prisauke i heile Nord-Europa. I Finland auka kraftprisen med om lag 130 prosent frå veka før, og på starten av veka var det timar med kraftpris rundt 600 øre/kWh. Lågare kjernekraftkapasitet, lite vindkraftproduksjon og redusert importkapasitet frå Sverige grunna vedlikehaldsarbeid, var årsaker til dei høge kraftprisane.

Prisskilnaden mellom dei norske prisområda auka ytterlegare førre veke. Sørvest-Noreg (NO2) hadde ein vekepris på 92 øre/kWh, medan dei andre prisområda låg på 20-22 øre/kWh. Med unntak av Sørvest-Noreg hadde Noreg dei lågaste vekeprisane i Europa.

Vêr og hydrologi

I veke 34 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1 til 2 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 35 er det venta temperaturar i heile landet på omkring 0 til 1 grader over gjennomsnittet for dei siste 20 åra.

For veke 34 er det berekna eit tilsig på 3,3 TWh, eller 120 prosent av vekegjennomsnittet. Ein del av dette tilsiget må ein pårekna at har gått i flaumtap. I veke 35 er det venta eit tilsig på 3,7 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka. Også for veke 35 er det sannsynleg at det berekna tilsiget inneheld noko flaumtap.

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

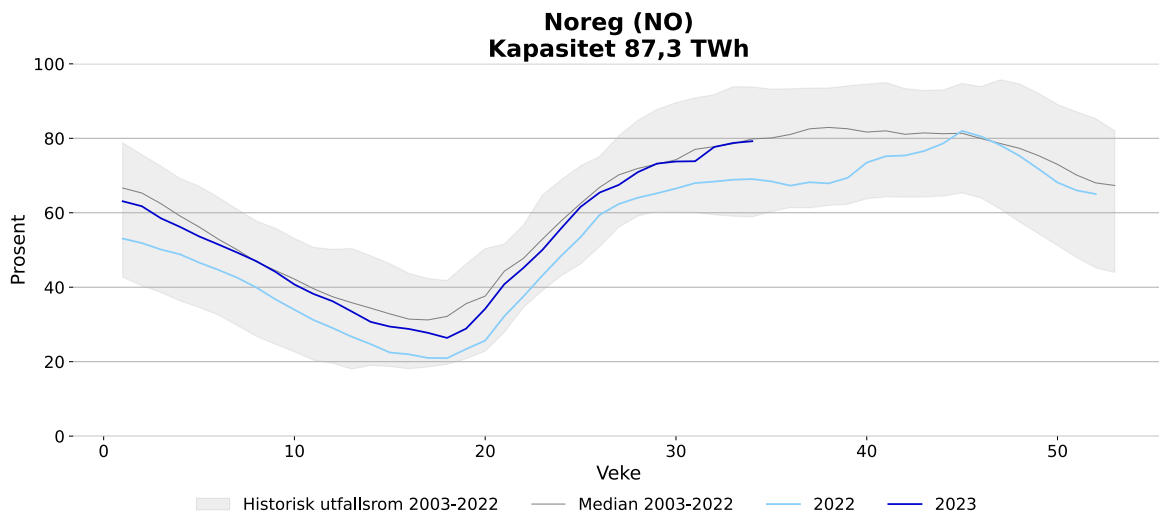
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

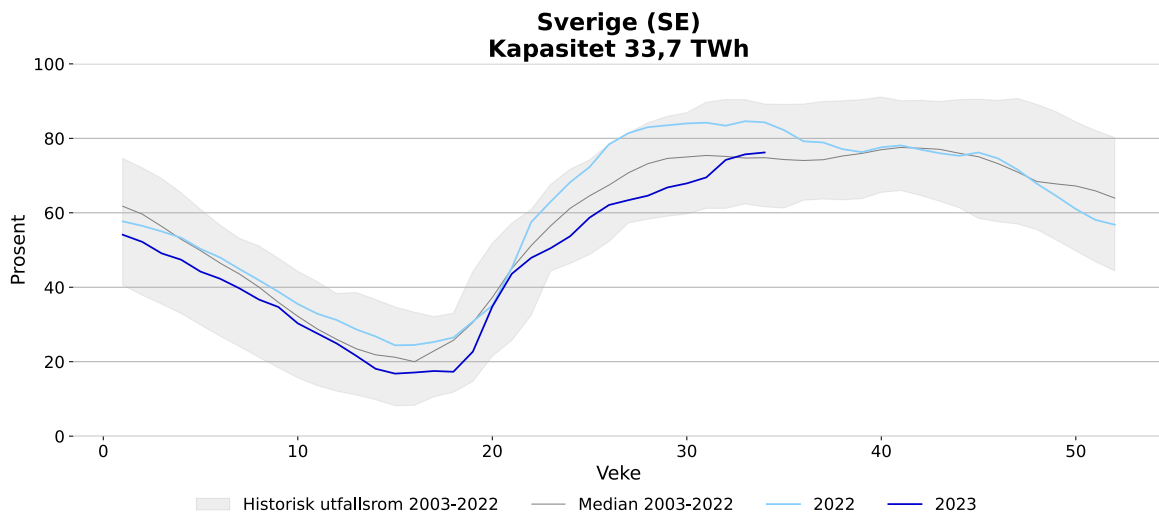
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 34 2023	Veke 33 2023	Veke 34 2022	Median veke 34	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	79,2	78,7	69,0	79,8	0,5	10,2	-0,6
Aust-Noreg, NO1	101,5	99,8	67,8	87,3	1,6	33,7	14,2
Sørvest-Noreg, NO2	77,2	77,4	50,5	78,9	-0,2	26,7	-1,7
Midt-Noreg, NO3	79,0	77,9	85,8	83,4	1,1	-6,8	-4,4
Nord-Noreg, NO4	69,3	69,5	92,5	78,6	-0,2	-23,2	-9,3
Vest-Noreg, NO5	87,2	85,3	70,3	80,5	1,9	16,9	6,7
Sverige	76,2	75,7	84,3	74,8	0,5	-8,1	1,4

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

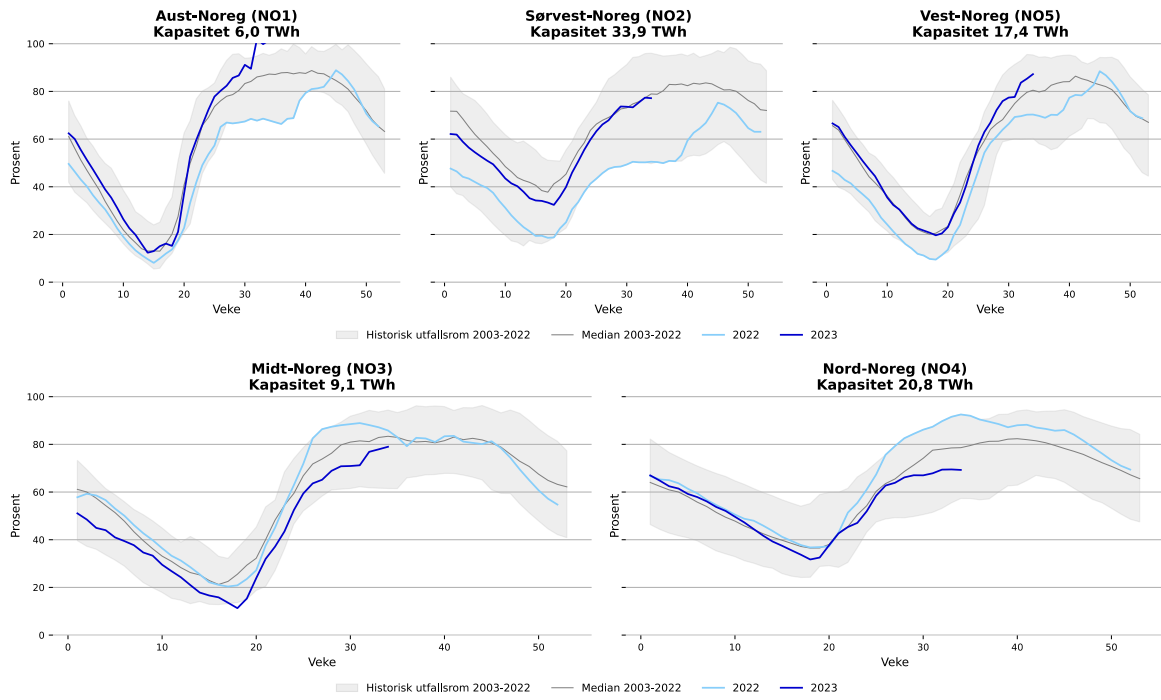
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



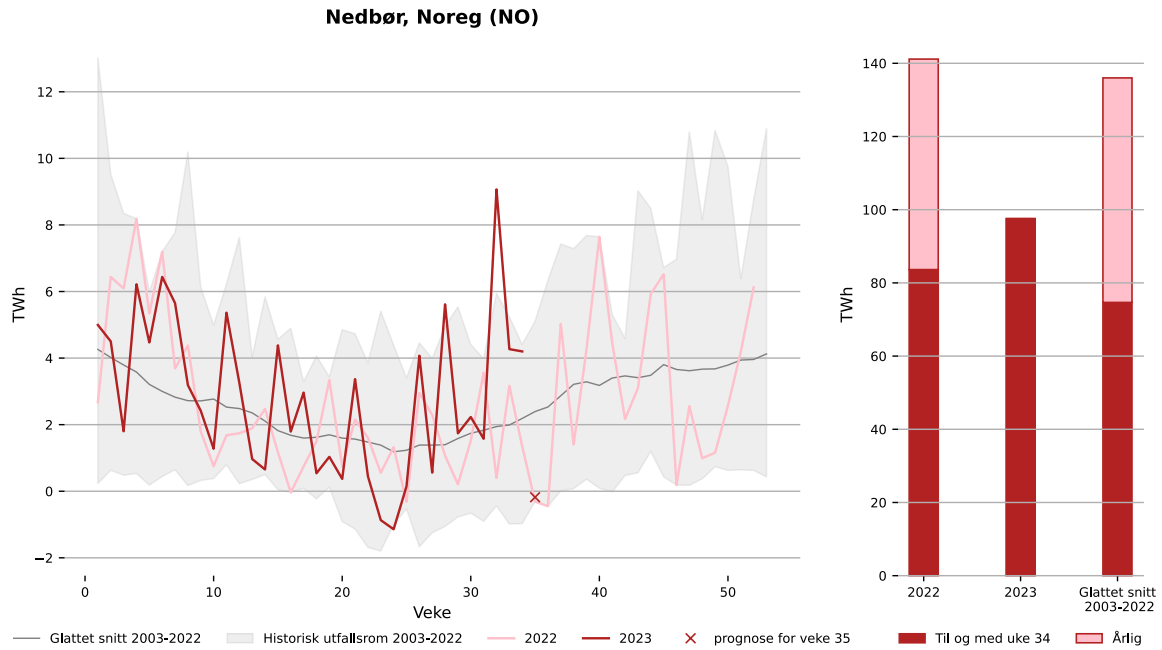
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



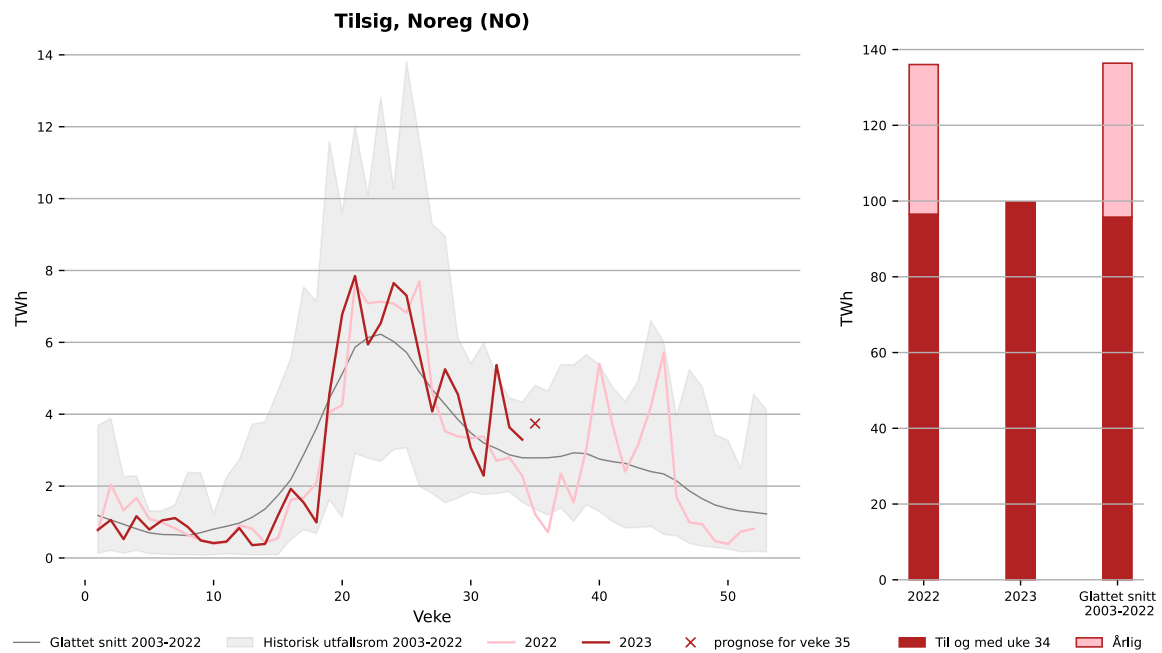
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

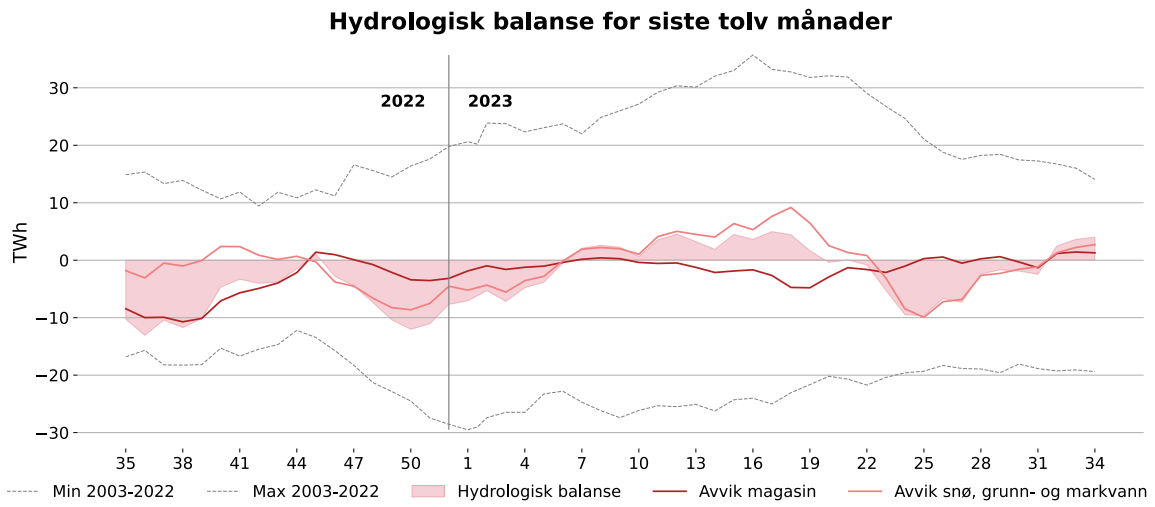
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



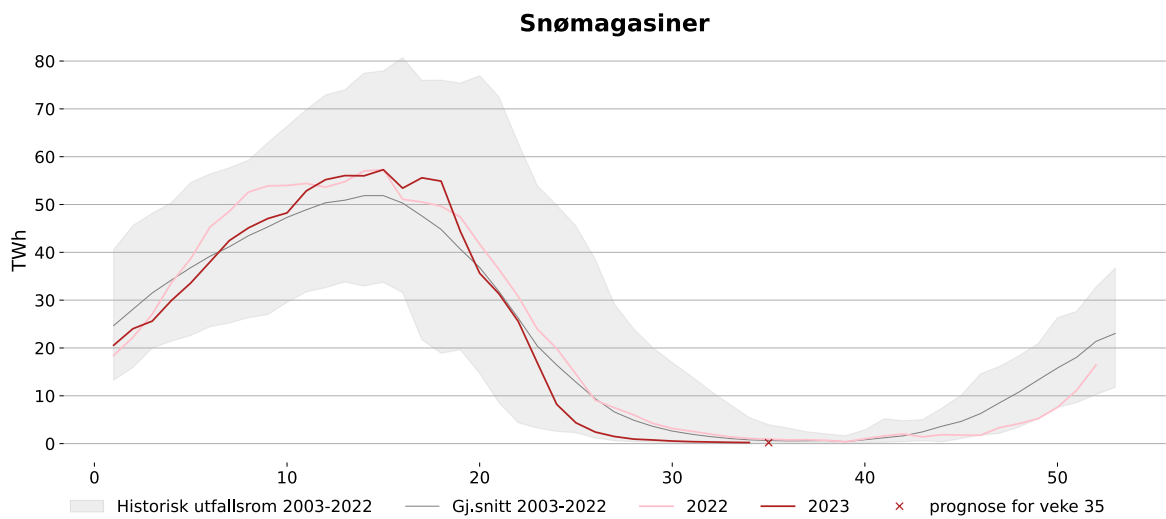
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 34 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 35 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,2	192	-0,2	-
Aust-Noreg, NO1	0,9	273	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	142	-0,2	-
Midt-Noreg, NO3	0,7	198	0,0	7
Nord-Noreg, NO4	0,0	-	0,3	71
Vest-Noreg, NO5	1,6	336	-0,1	-

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

	Veke 34 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 35 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,3	118	3,7	134
Aust-Noreg, NO1	0,6	175	0,8	238
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	135	0,9	119
Midt-Noreg, NO3	0,5	96	0,5	110
Nord-Noreg, NO4	0,3	61	0,3	64
Vest-Noreg, NO5	0,9	133	1,2	171

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-34 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-34 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	97,6	22,9	99,7	3,9
Aust-Noreg, NO1	15,6	7,3	15,1	4,2
Sørvest-Noreg, NO2	28,1	5,7	34,1	5,6
Midt-Noreg, NO3	17,4	4,2	13,3	-3,6
Nord-Noreg, NO4	13,2	-0,5	15,6	-1,7
Vest-Noreg, NO5	23,0	5,9	21,7	-0,4

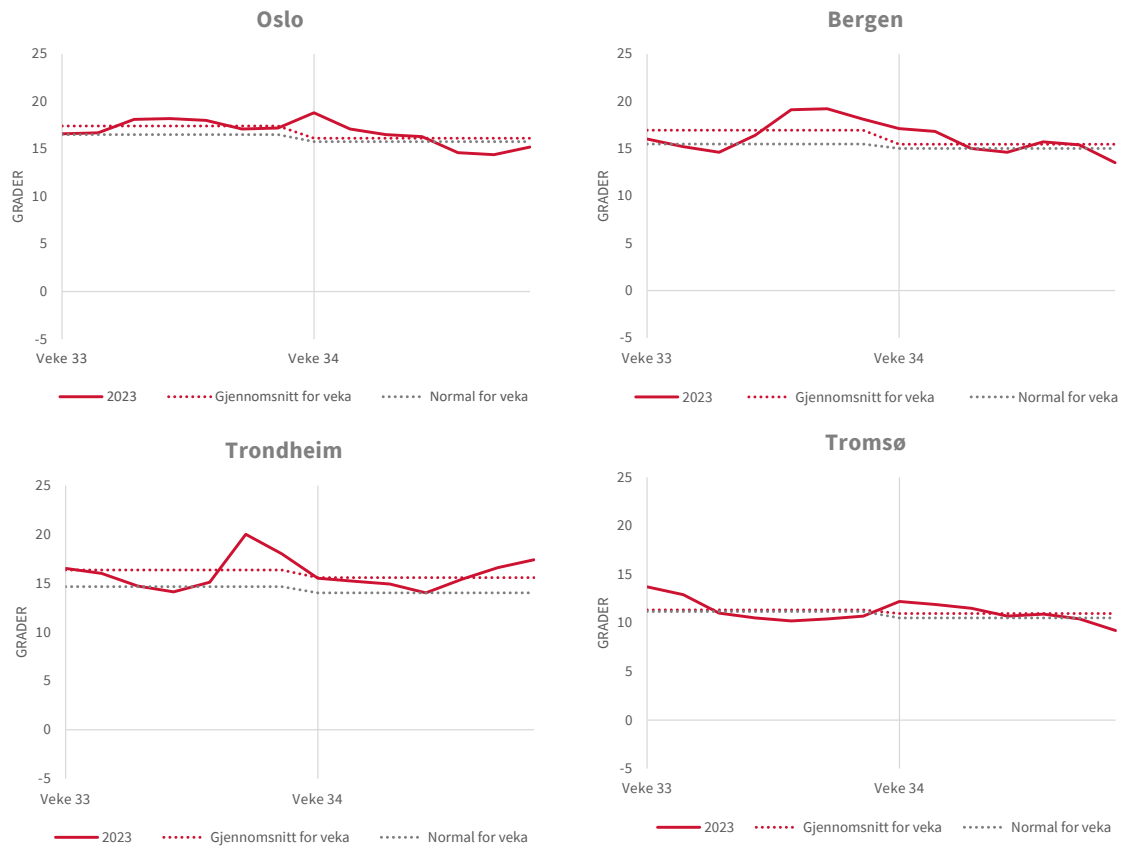
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	4,0	1,3	2,7
Aust-Noreg, NO1	2,3	0,9	1,4
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	0,8	0,6
Midt-Noreg, NO3	0,2	-0,2	0,4
Nord-Noreg, NO4	-2,4	-1,8	-0,6
Vest-Noreg, NO5	2,4	1,5	1,0

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

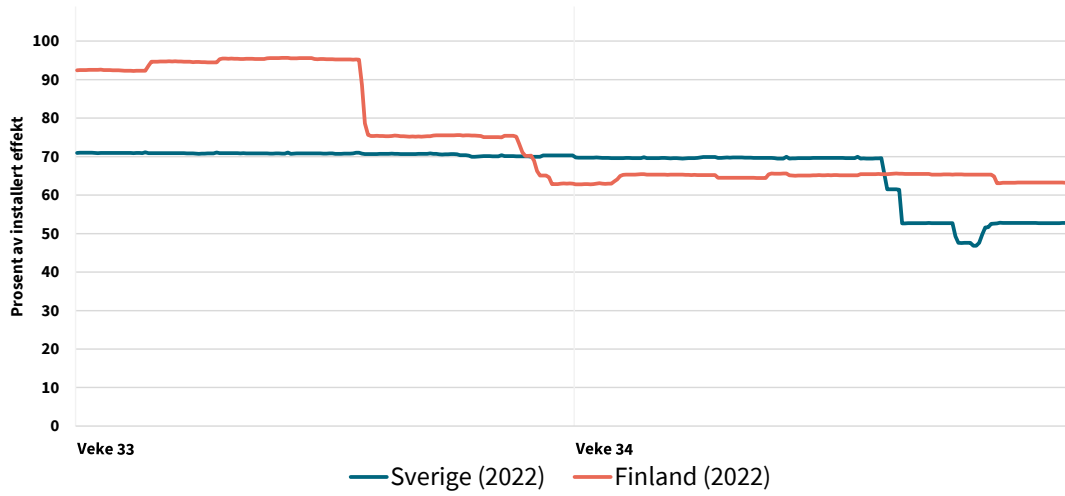
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 061	2 894	167	6 %
NO1	513	507	6	1 %
NO2	1 039	972	67	7 %
NO3	469	413	56	14 %
NO4	420	420	0	0 %
NO5	620	582	38	7 %
Sverige	2 514	2 541	-27	-1 %
SE1	343	335	7	2 %
SE2	833	832	2	0 %
SE3	1 220	1 267	-47	-4 %
SE4	118	107	11	10 %
Danmark	368	440	-73	-17 %
Jylland	249	310	-61	-20 %
Sjælland	119	131	-11	-9 %
Finland	1 121	1 276	-155	-12 %
Norden	7 064	7 152	-88	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 050	2 049	1	0 %
NO1	459	443	17	4 %
NO2	559	565	-6	-1 %
NO3	462	458	3	1 %
NO4	330	326	4	1 %
NO5	241	257	-16	-6 %
Sverige	2 084	2 079	5	0 %
SE1	176	178	-1	-1 %
SE2	238	230	8	4 %
SE3	1 321	1 327	-6	0 %
SE4	349	345	4	1 %
Danmark	608	612	-4	-1 %
Jylland	372	373	-0	0 %
Sjælland	236	240	-4	-2 %
Finland	1 280	1 283	-2	0 %
Norden	6 023	6 023	-0	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	1011	846	165	
Sverige	430	462	-32	
Danmark	-240	-172	-69	
Finland	-159	-6	-153	
Norden	1 041	1 130	-88	

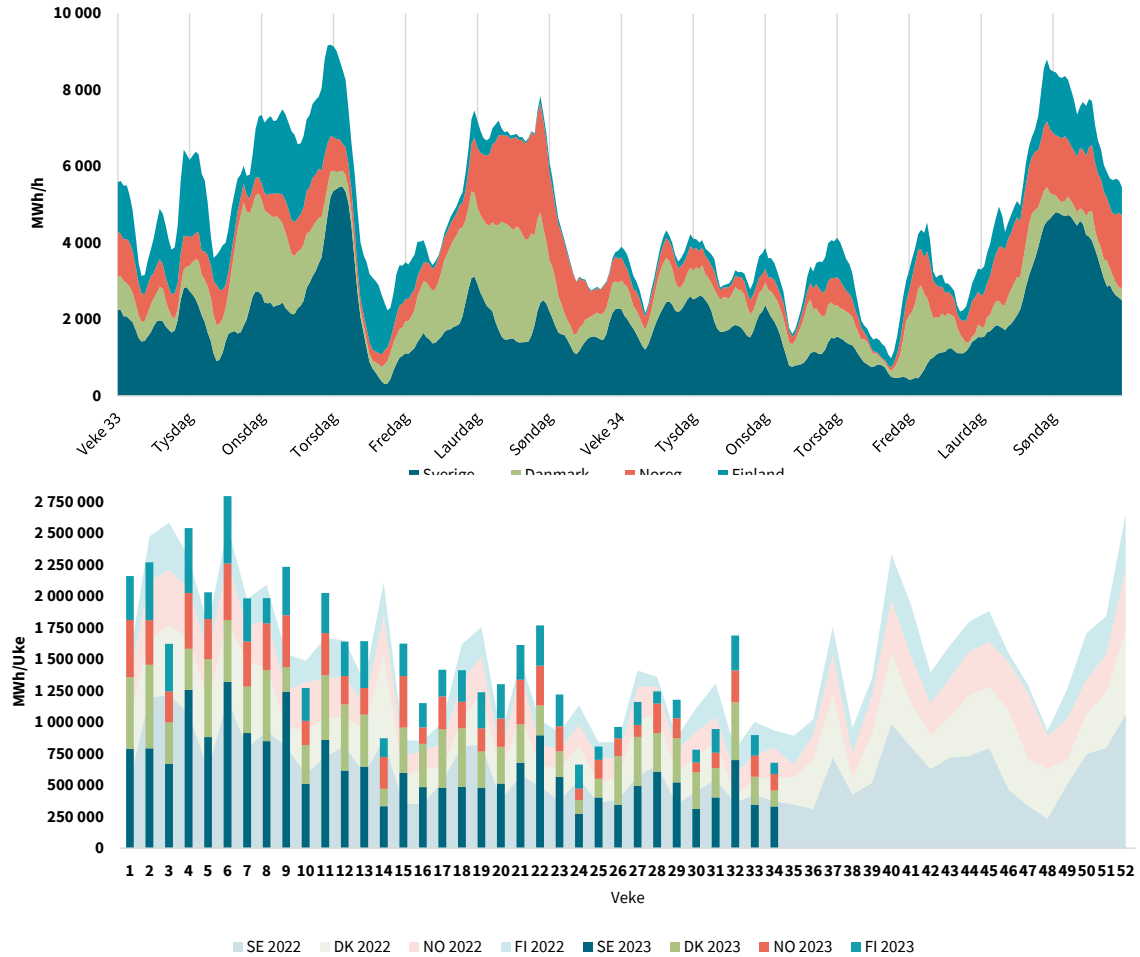
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

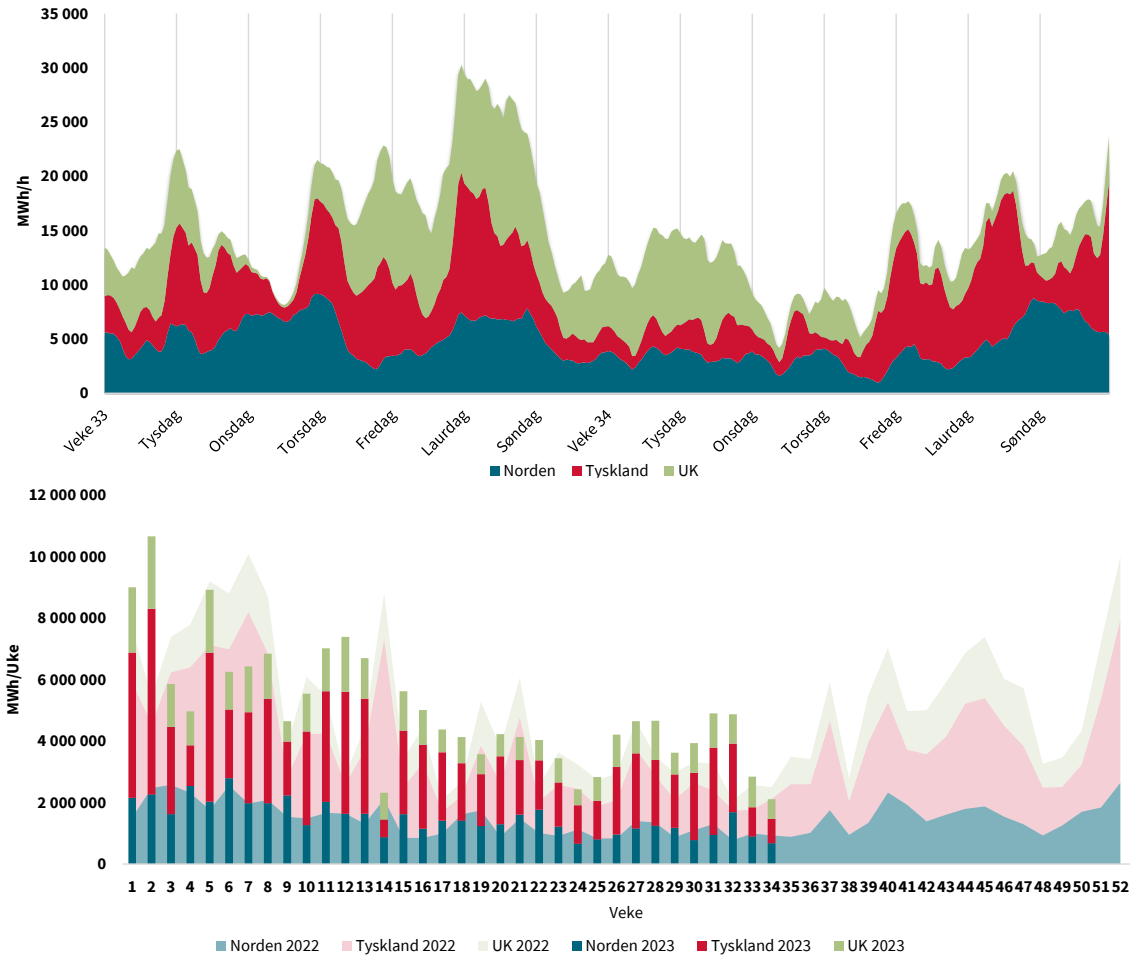
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

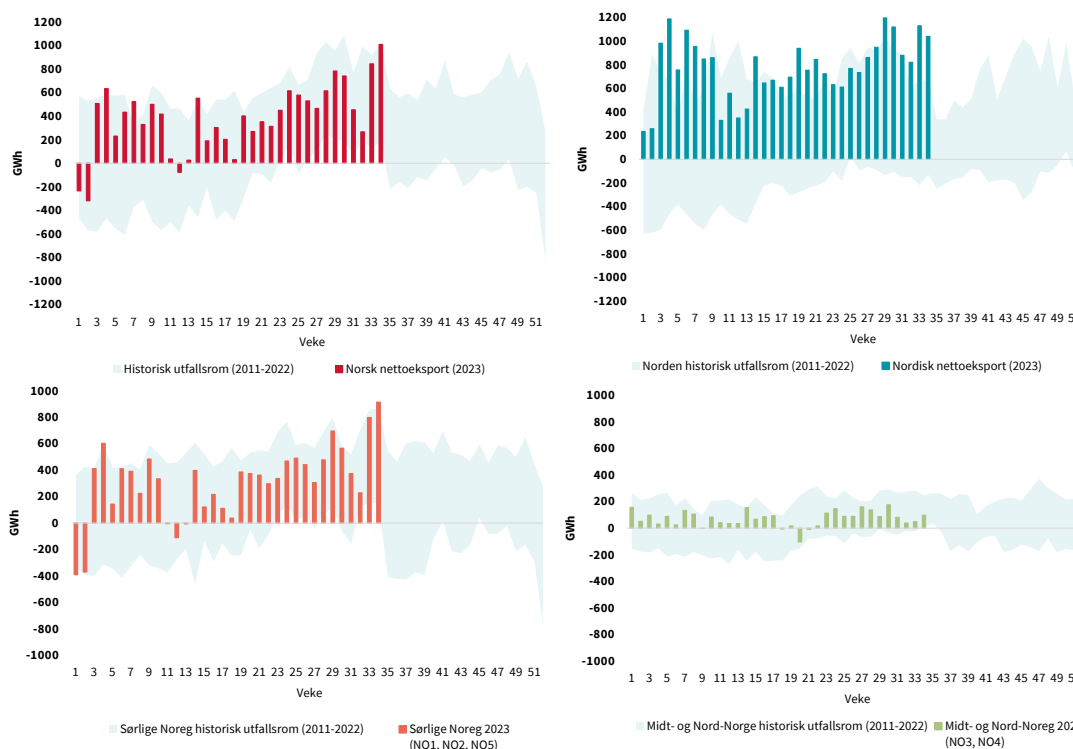
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	64,2	56,9	12,7	7,3
Forbruk	53,8	54,8	-1,8	-1,0
Nettoeksport	10,4	2,2		8,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	33,2	38,0	-12,6	-4,8
Forbruk	30,8	30,6	0,5	0,2
Nettoeksport	2,4	7,4		-4,9
Noreg				
Produksjon	97,4	94,9	2,5	2,5
Forbruk	84,6	85,4	-1,0	-0,8
Nettoeksport	12,8	9,5		3,3
Norden				
Produksjon	264,5	270,1	-2,1	-5,6
Forbruk	238,3	247,5	-3,9	-9,2
Nettoeksport	26,3	22,6		3,7

* 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.

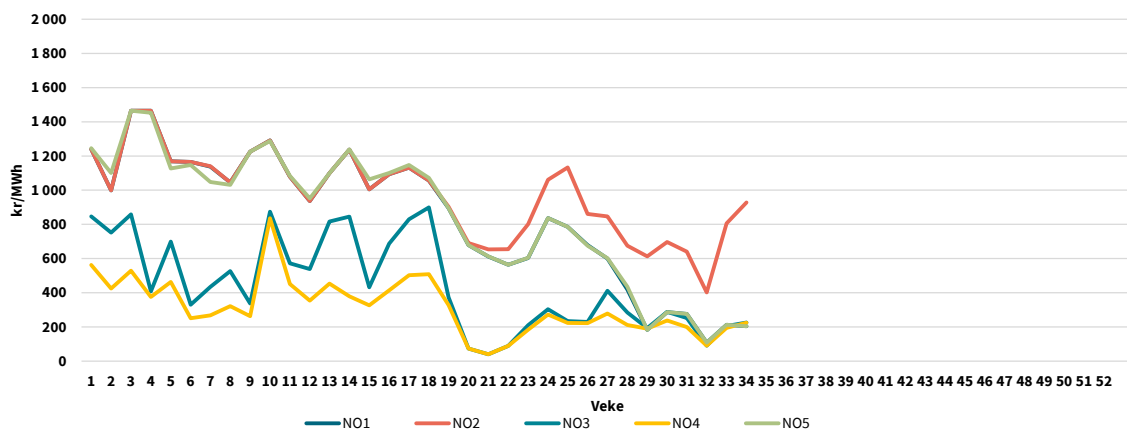


Kraftprisar Engrosmarknaden

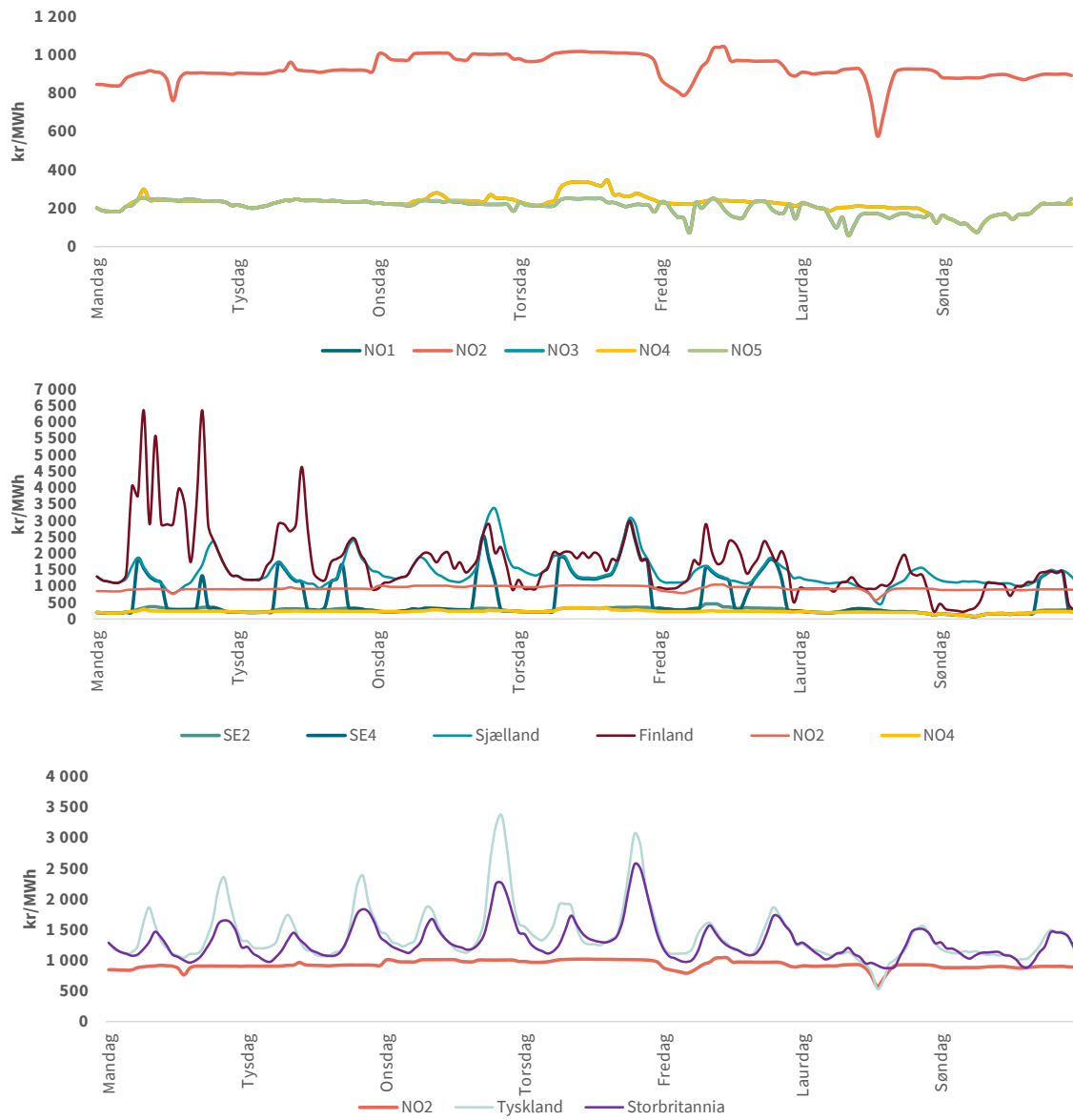
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 34	Veke 33 (2023)	Veke 34 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	204,1	212,2	4515,0	-3,8	-95,5
NO2	928,0	806,0	5491,3	15,1	-83,1
NO3	224,9	204,5	172,2	10,0	30,6
NO4	224,9	194,3	43,5	15,7	416,4
NO5	204,1	212,2	4508,0	-3,8	-95,5
SE1	269,2	211,7	200,9	27,1	34,0
SE2	269,2	211,7	200,9	27,1	34,0
SE3	465,6	238,2	3342,2	95,5	-86,1
SE4	625,3	442,9	3824,1	41,2	-83,6
Finland	1682,3	724,5	3742,6	132,2	-55,1
Jylland	1398,5	1074,3	5689,8	30,2	-75,4
Sjælland	1398,9	1080,2	5689,8	29,5	-75,4
Estland	1772,1	913,6	3742,6	94,0	-52,6
System	543,9	381,8	3062,1	42,5	-82,2
Nederland	1357,5	1115,1	5606,0	21,7	-75,8
Tyskland	1406,8	1153,7	5689,9	21,9	-75,3
Polen	1495,9	1197,0	3272,9	25,0	-54,3
Storbritannia	1297,4	1080,8	5851,1	20,0	-77,8

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



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

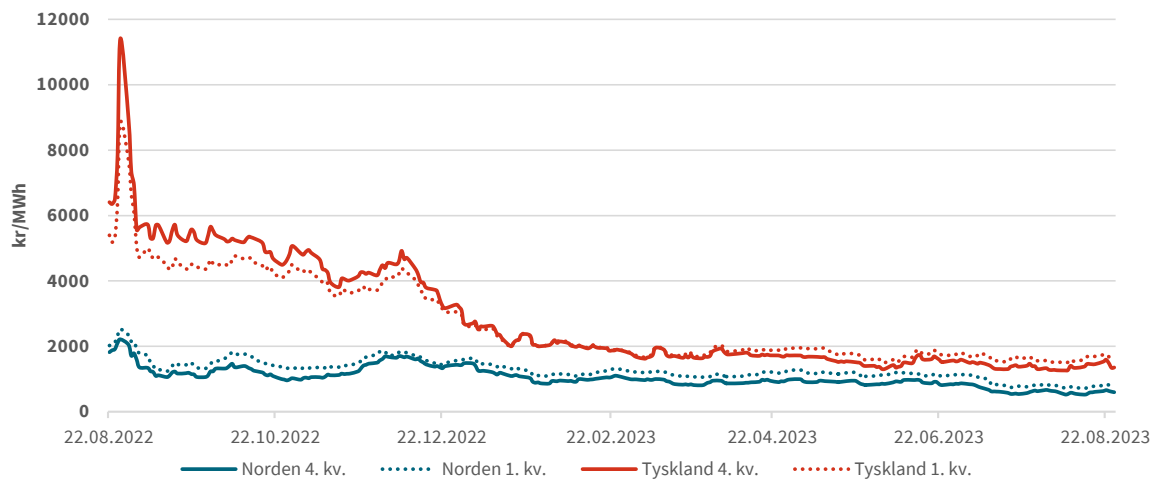


Terminmarknaden

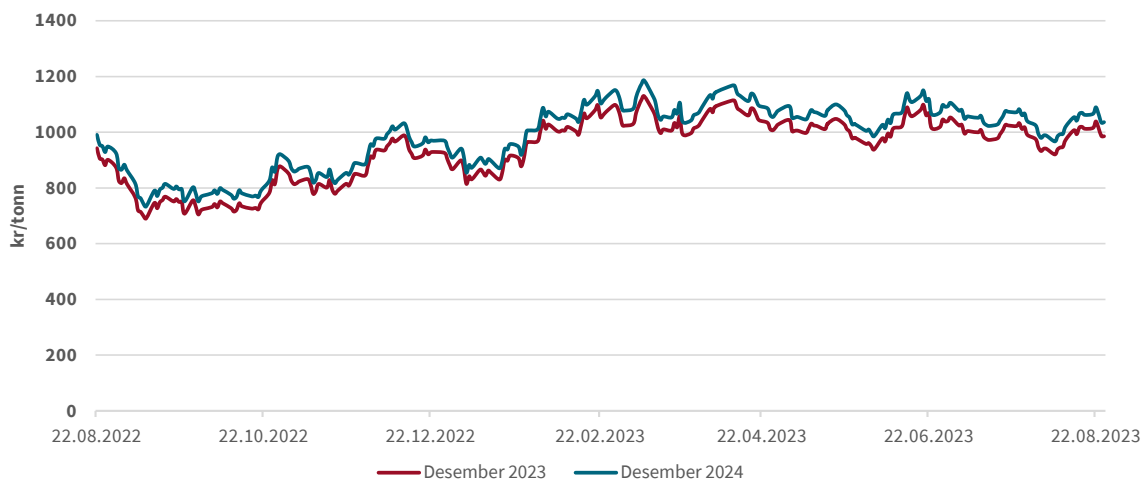
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 34	Veke 33	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	430,6	440,2	-2,2
	Oktober	422,5	440,2	-4,0
	4. kvartal 2023	597,0	610,0	-2,1
	1. kvartal 2024	803,9	782,6	2,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1344,7	1443,7	-6,9
	1. kvartal 2024	1608,6	1698,2	-5,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	985,4	1012,2	-2,7
	Desember 2024	1036,1	1062,2	-2,5

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikeholdsarbeid 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-202	Link 29
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-08-16	40 dagar	380	380	Link 35
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2023-08-11	2023-09-24	44 dagar	427	427	Link 86
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-19	2023-09-29	72 dagar	548	141-548	Link 24
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-08-02	2023-08-26	23 dagar	548	279-548	Link 28
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-16	66 dagar	254	254	Link 63
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 87
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori	2023-08-19	2023-08-22	3 dagar	565	165-365	Link 1
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2023-08-20	2023-09-06	17 dagar	507	507	Link 8
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-08-04	2023-09-17	44 dagar	250	250	Link 38
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	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 46
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 71
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2023-08-20	2023-09-03	14 dagar	160	160	Link 88
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-08-08	2023-09-01	24 dagar	640	0-480	Link 16

² 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	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-08-08	2023-09-08	31 dagar	160	160	Link 37
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	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
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2023-08-13	2023-08-26	13 dagar	293	293	Link 25
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 56
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	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-03	2023-10-20	78 dagar	840	590	Link 39
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2023-08-16	2023-08-18	2 dagar	250	250	Link 13
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2023-08-14	2023-08-17	3 dagar	110	110	Link 22
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-23	226 dagar	125	125	Link 34
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 72
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 74
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2023-08-21	2023-09-01	11 dagar	140	140	Link 82
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 91
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-07-31	2023-08-23	22 dagar	645	135-399	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2023-08-06	2023-08-18	12 dagar	440	440	Link 12
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-01	25 dagar	175	175	Link 36
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2023-08-13	2023-08-25	12 dagar	220	220	Link 41
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 62
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2023-08-15	2023-08-17	2 dagar	165	165	Link 84
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-09-29	42 dagar	231	231	Link 15
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
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-09-09	72 dagar	1400	270	Link 27
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-26	93 dagar	130	130	Link 58

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 90
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 66
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	185	185	Link 73

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	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
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	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 95
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-08-16	2023-08-16	0 dagar	200	102	Link 21
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-07-31	2023-09-15	46 dagar	149	89-101	Link 47