

Kraftsituasjonen veke 14, 2026

Same prisnivå i sør og lågare forbruk i påskeveka

Kraftprisane heldt seg på nivå med veka før i sørlege Noreg, og vasskraftproduksjonen er framleis låg for årstida. Heilagdagane i påsken gav lågare kraftforbruk, men Noreg fekk nettoimport av kraft også førre veke. Blant dei norske prisområda var det berre i Nord-Noreg at vasskraftproduksjonen auka nemneverdig.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 108 øre/kWh (-3 øre/kWh frå veke 13)
- Sørvest-Noreg (NO2): 101 øre/kWh (-7 øre/kWh frå veke 13)
- Midt-Noreg (NO3): 84 øre/kWh (+10 øre/kWh frå veke 13)
- Nord-Noreg (NO4): 20 øre/kWh (+4 øre/kWh frå veke 13)
- Vest-Noreg (NO5): 117 øre/kWh (-3 øre/kWh frå veke 13)

Kraftprisane var på nivå med veka før i sørlege Noreg

Sist veke var gjennomsnittlege kraftprisar i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) omtrent på nivå med veka før. I likskap med i veke 13 bidrog periodar med høg vindkraftproduksjon på kontinentet og sør i Norden til at sørlege Noreg tidvis hadde høg import av kraft. I desse periodane var kraftprisane lågare enn elles i veka, noko som var med på å trekke gjennomsnittet for veka ned. Dette gjeld i stor grad siste delen av veka, der kraftforbruket i tillegg var redusert grunna heilagdagane i påsken.

I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk kraftprisane noko opp i veke 14, blant anna grunna lågare vindkraftproduksjon nord i Norden enn i veka før. Kraftprisane her var framleis lågare enn i dei sørlege prisområda.

Påskeferie gav redusert kraftforbruk

Kraftforbruket gjekk ned i alle dei norske prisområda for veka samla. Heilagdagane i påsken medverka til reduksjonen, særleg for forbruket i tenesteytande sektor. I Sørøst- og Nord-Noreg (NO1 og NO4) bidrog også varmare vêr til at forbruket gjekk ned.

Framleis låg vasskraftproduksjon i sørlege Noreg

I sørlege Noreg var vasskraftproduksjonen på nivå med veka før og framleis låg for årstida. Import i periodar med lågare kraftprisar i naboland og lågare forbruk heilagdagane i påsken bidrog til at vasskraftproduksjonen heldt seg låg. I Nord-Noreg auka vasskraftproduksjonen

mellom anna fordi kraftprisane auka og vindkraftproduksjonen nord i Norden minka. Veke 14 var fjerde veke på rad der Noreg hadde nettoimport av kraft.

Krigen i Midtausten

Sidan USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar har dei fossile brenselprisane auka kraftig. Korleis dette verker inn på kraftprisane vil kunne variere frå veke til veke. Mellom anna vil verknadane avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon set nivået på kraftprisane på kontinentet. Kraftprisane i Noreg vert vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom kraftutveksling.

Merknad

Det er feil i data for svensk kraftforbruk laurdag 28. mars. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette inneber at det kan vera mellombelse tal eller feil i oversikten over svensk forbruk, samt nordisk nettoeksport i rapporten (tabell 6, tabell 7 og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 14 var temperaturen omkring normalen i Sør-Noreg og 1–2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 15 er det og venta temperaturar om lag på normalen i Sør-Noreg og 1–2 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 14 er det utrekna eit tilsig på 1,0 TWh, som er om lag 70 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 15 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, som er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

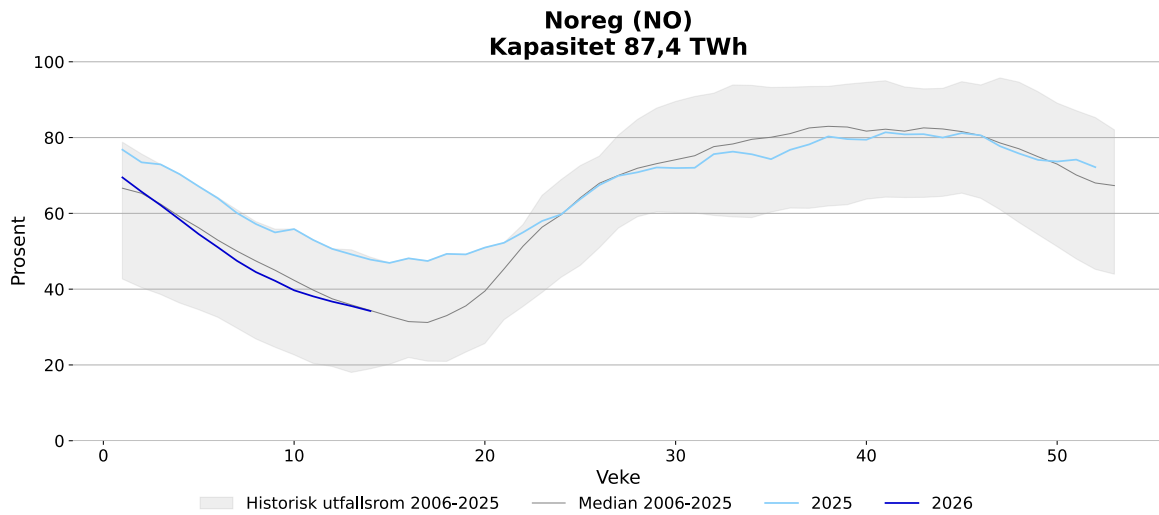
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

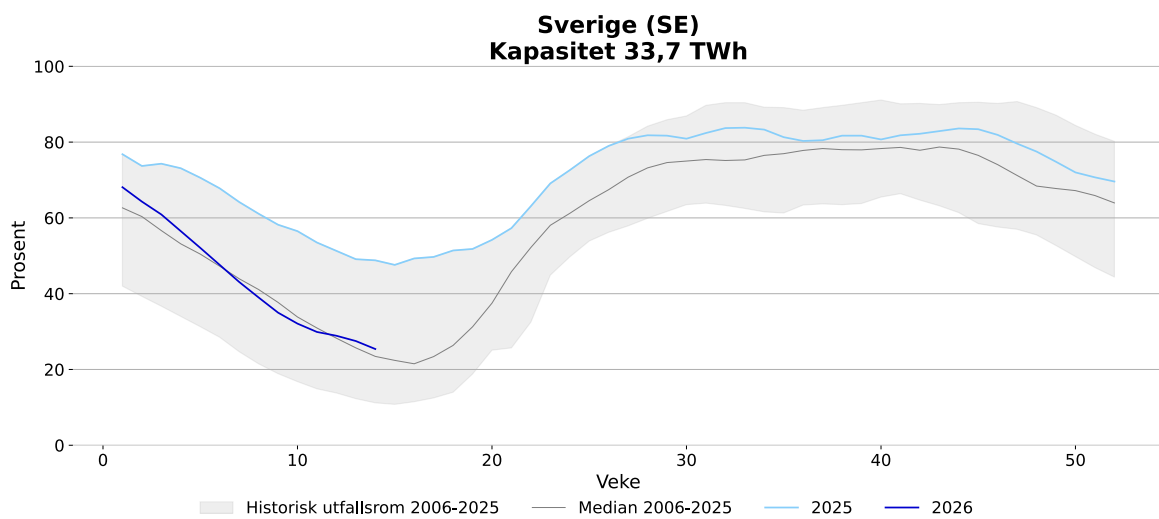
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 14 2026	Veke 13 2026	Veke 14 2025	Median veke 14	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	34,2	35,5	47,8	34,4	-1,3	-13,6	-0,2
Søraust-Noreg, NO1	17,0	18,9	24,9	15,0	-1,9	-7,9	2,0
Sørvest-Noreg, NO2	30,0	30,6	49,4	41,9	-0,6	-19,4	-11,9
Midt-Noreg, NO3	24,4	26,7	49,1	25,2	-2,3	-24,7	-0,8
Nord-Noreg, NO4	62,1	63,4	65,8	41,3	-1,3	-3,7	20,8
Vest-Noreg, NO5	20,6	22,5	31,0	24,9	-1,9	-10,4	-4,3
Sverige	25,4	27,5	48,8	23,4	-2,1	-23,4	2,0

*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

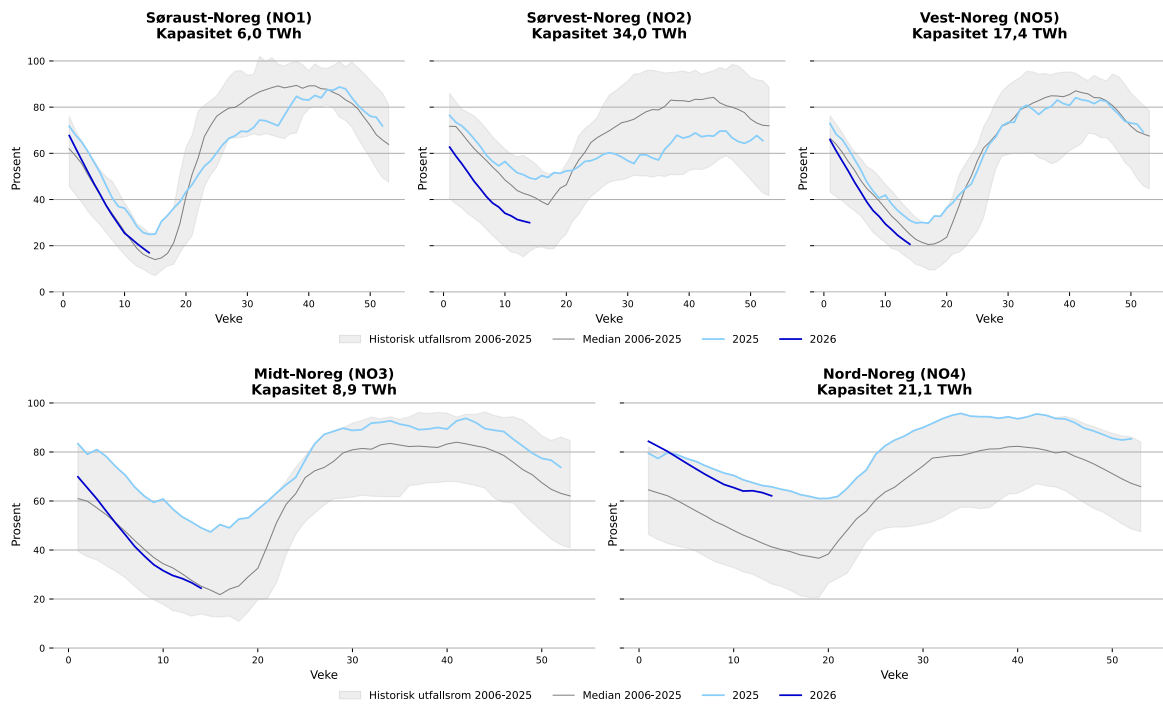
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



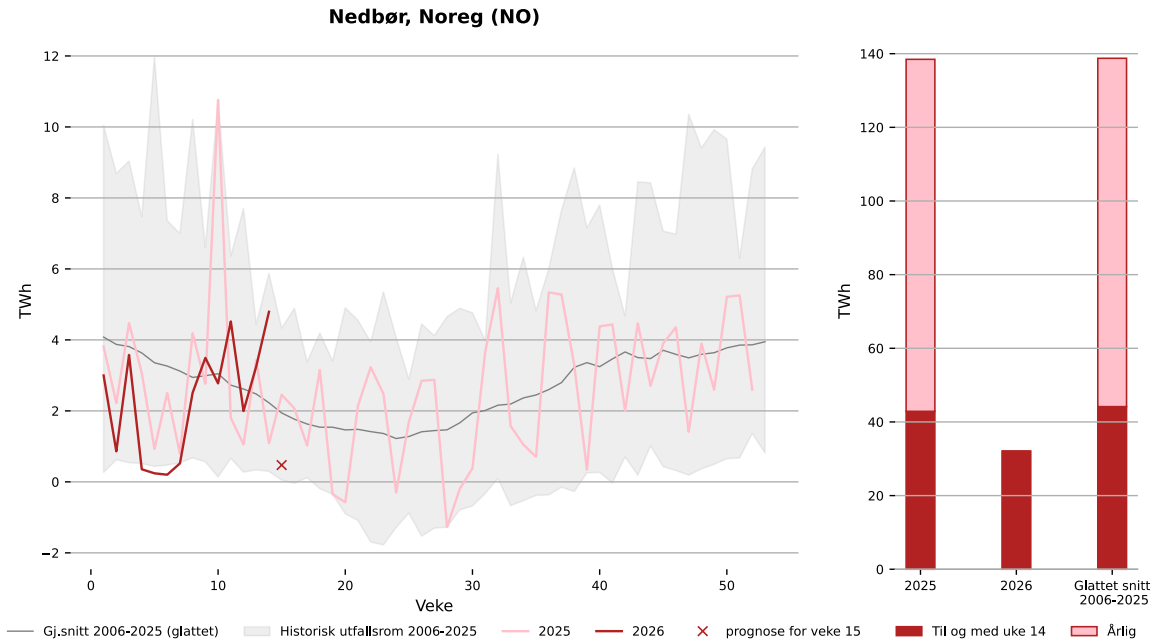
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prsområda i Noreg. Kjelde: NVE



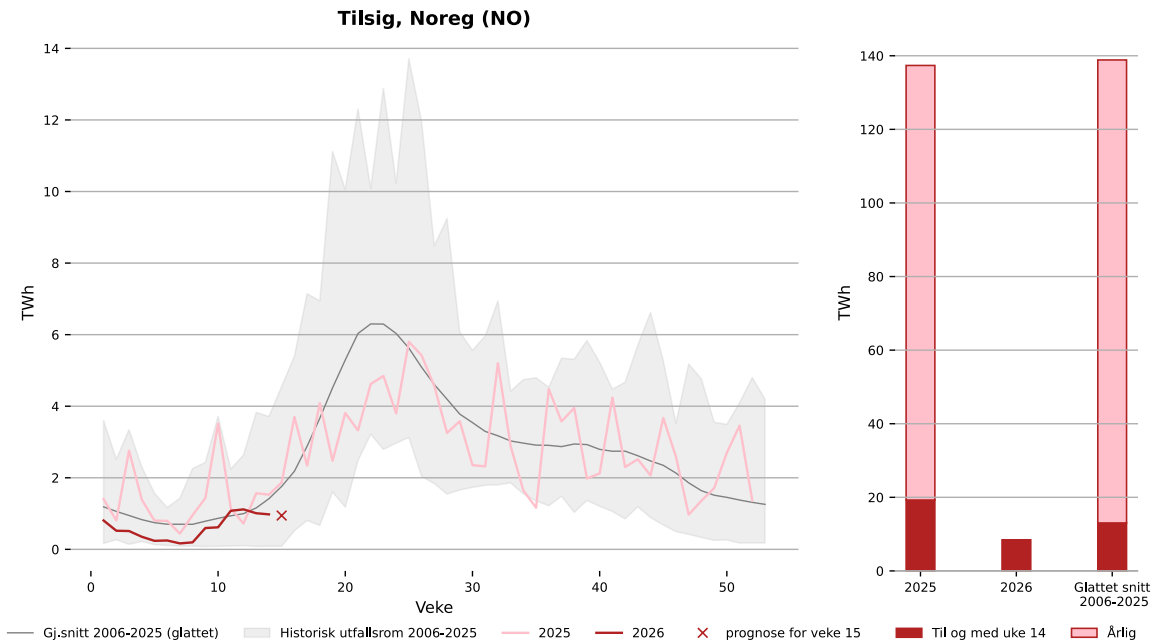
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

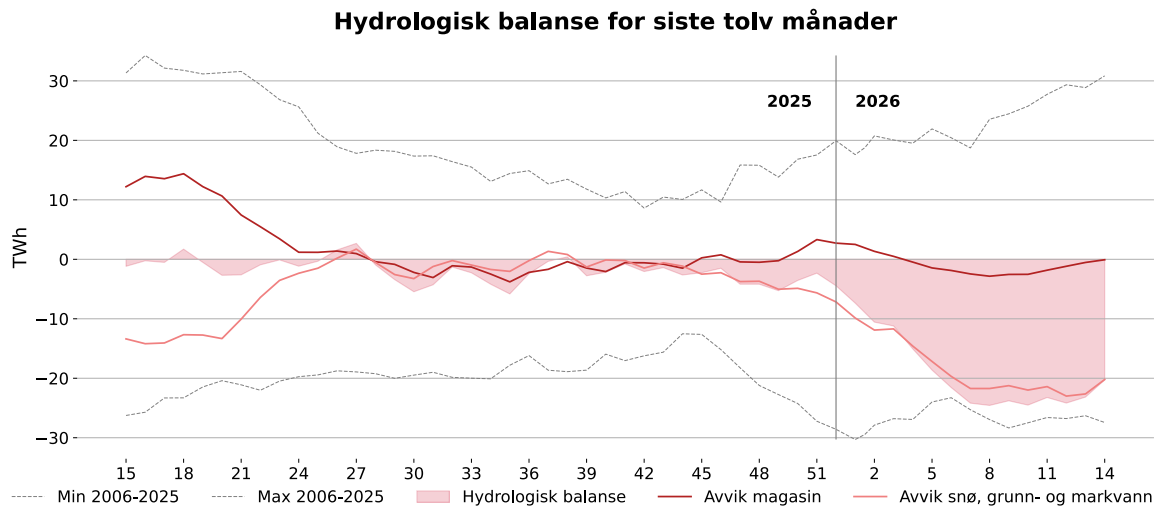
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



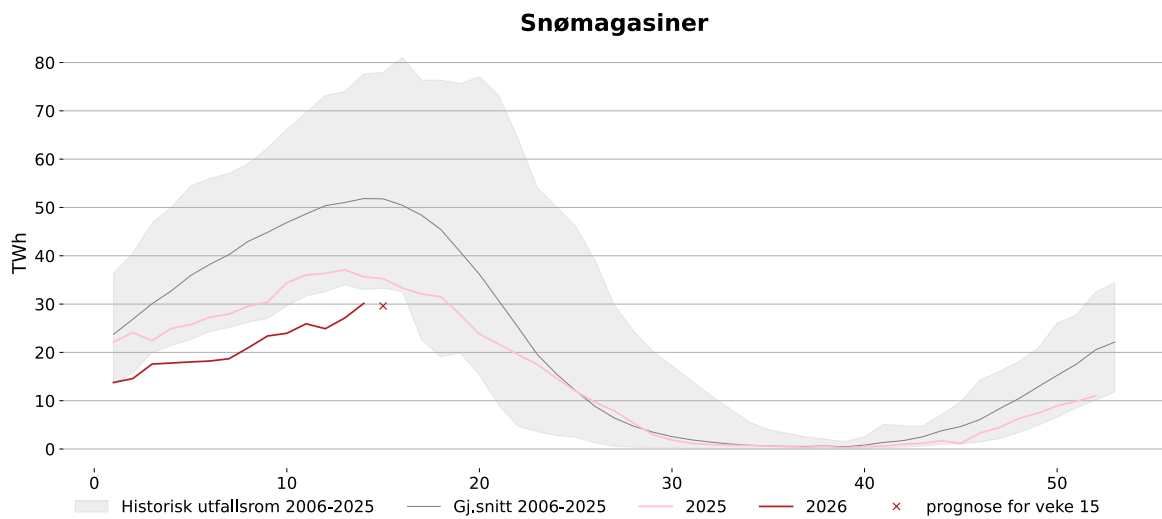
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 14 2026,		Prognose, veke 15 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,8	215	0,5	24
Søraust-Noreg, NO1	0,7	317	0,0	16
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	323	0,1	25
Midt-Noreg, NO3	0,5	115	0,2	43
Nord-Noreg, NO4	0,4	72	0,0	5
Vest-Noreg, NO5	1,3	277	0,1	31

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 14 2026,		Prognose, veke 15 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,0	69	0,9	54
Søraust-Noreg, NO1	0,2	84	0,2	60
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	81	0,4	55
Midt-Noreg, NO3	0,1	48	0,2	54
Nord-Noreg, NO4	0,1	57	0,1	58
Vest-Noreg, NO5	0,1	59	0,1	41

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-14 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-14 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	32,1	-12,1	8,4	-4,6
Søraust-Noreg, NO1	4,4	0,1	1,4	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	9,9	-3,8	3,2	-1,7
Midt-Noreg, NO3	4,5	-3,5	1,0	-1,4
Nord-Noreg, NO4	5,8	-2,6	1,6	-0,5
Vest-Noreg, NO5	7,6	-2,2	1,3	-1,0

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		Hydrologisk balanse, endring frå sist veke	
	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-20,3	-0,1	-20,2	2,9
Søraust-Noreg, NO1	-0,9	0,1	-1,0	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	-10,8	-3,5	-7,3	1,6
Midt-Noreg, NO3	-4,3	-0,1	-4,3	0,1
Nord-Noreg, NO4	1,4	4,1	-2,7	-0,1
Vest-Noreg, NO5	-5,4	-0,6	-4,8	0,9

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 Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

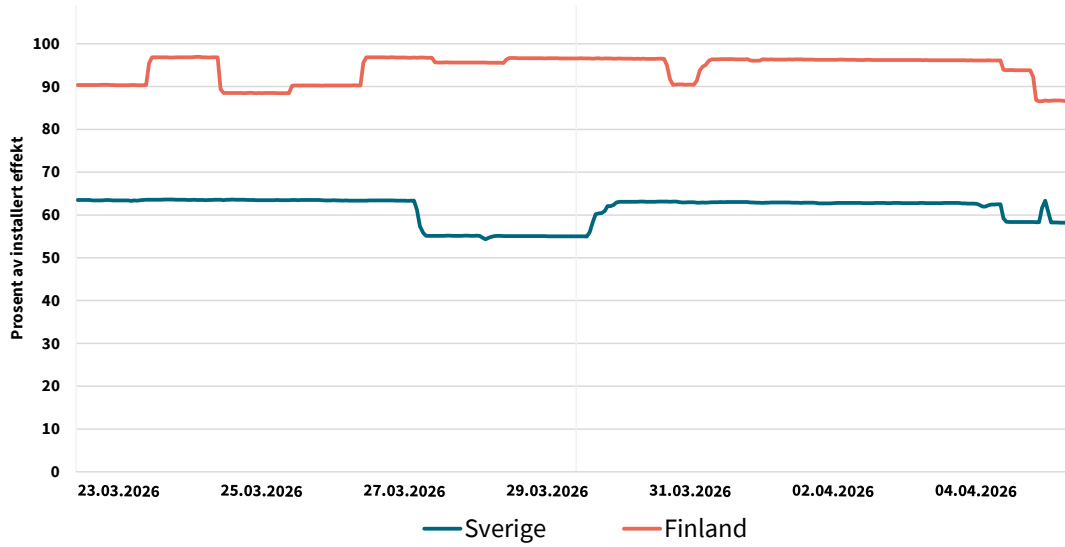
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 14	Veke 13	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 517	2 421	96	4 %
NO1	325	331	-6	-2 %
NO2	755	731	24	3 %
NO3	452	456	-4	-1 %
NO4	513	407	105	26 %
NO5	473	495	-23	-5 %
Sverige	3 212	3 168	44	1 %
SE1	608	517	91	18 %
SE2	1 062	1 076	-13	-1 %
SE3	1 350	1 367	-17	-1 %
SE4	192	209	-17	-8 %
Danmark	897	897	0	0 %
Jylland	670	671	-1	0 %
Sjælland	227	226	1	1 %
Finland	1 562	1 921	-359	-19 %
Norden	8 189	8 407	-219	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 732	2 849	-117	-4 %
NO1	679	724	-45	-6 %
NO2	746	772	-26	-3 %
NO3	555	577	-21	-4 %
NO4	394	410	-17	-4 %
NO5	358	365	-7	-2 %
Sverige	2 606	2 641	-35	-1 %
SE1	203	205	-3	-1 %
SE2	303	304	-0	0 %
SE3	1 687	1 702	-15	-1 %
SE4	413	431	-18	-4 %
Danmark	718	816	-98	-12 %
Jylland	446	506	-61	-12 %
Sjælland	272	310	-37	-12 %
Finland	1 775	1 808	-33	-2 %
Norden	7 831	8 114	-284	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-215	-428	213	
Sverige	606	527	79	
Danmark	179	81	98	
Finland	-213	113	-326	
Norden	358	293	65	

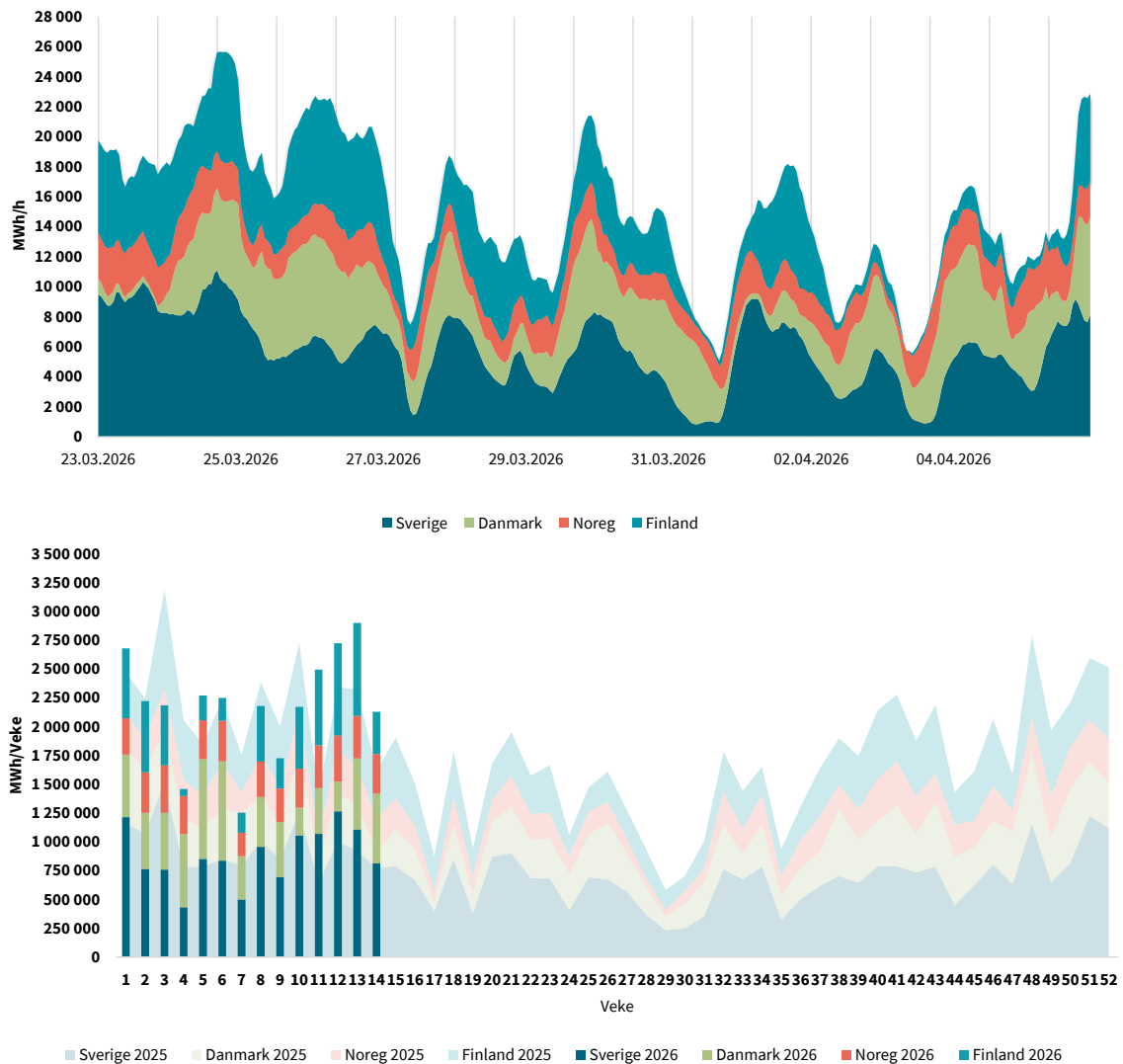
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

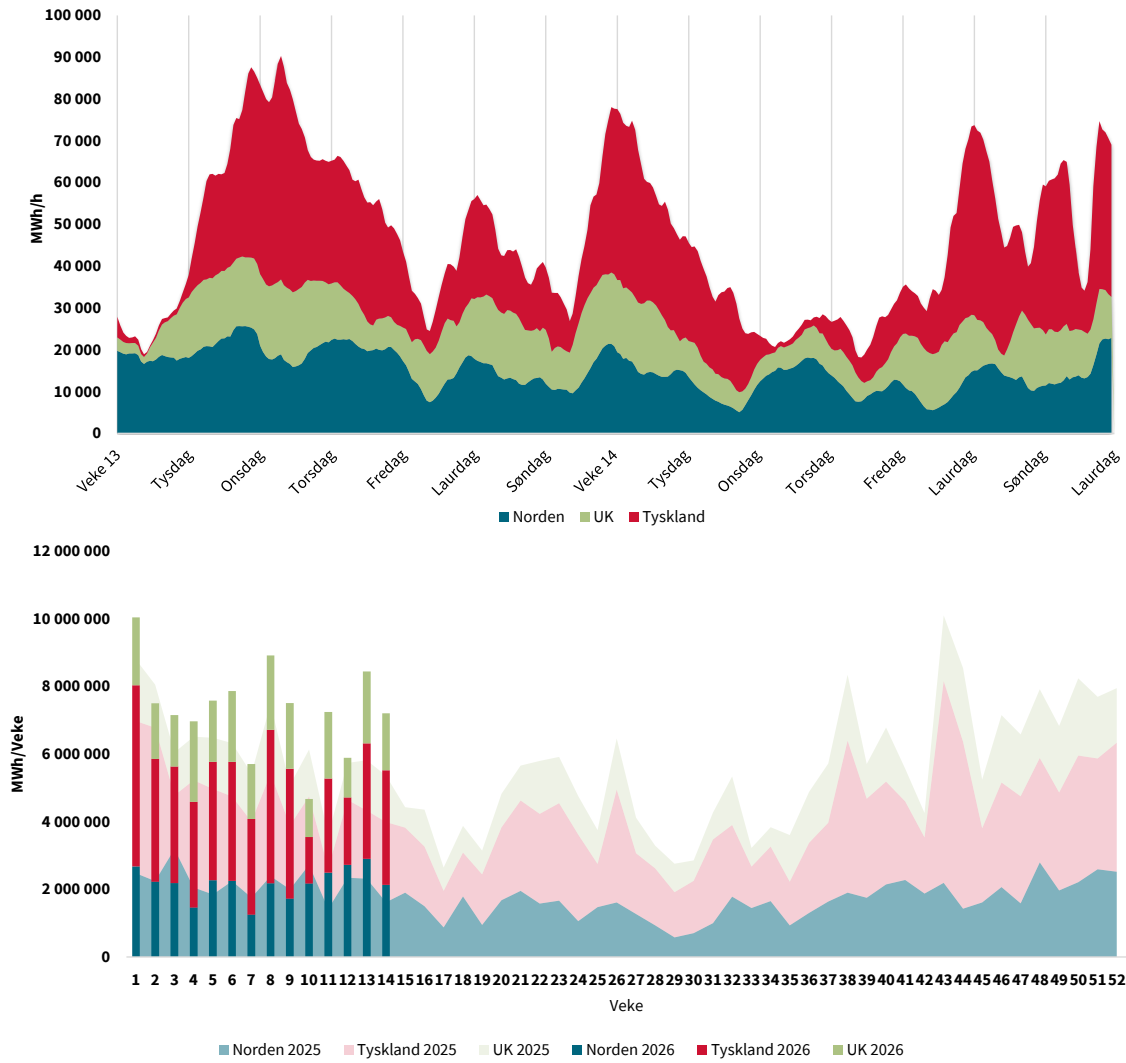
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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). ENTSO-E



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: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

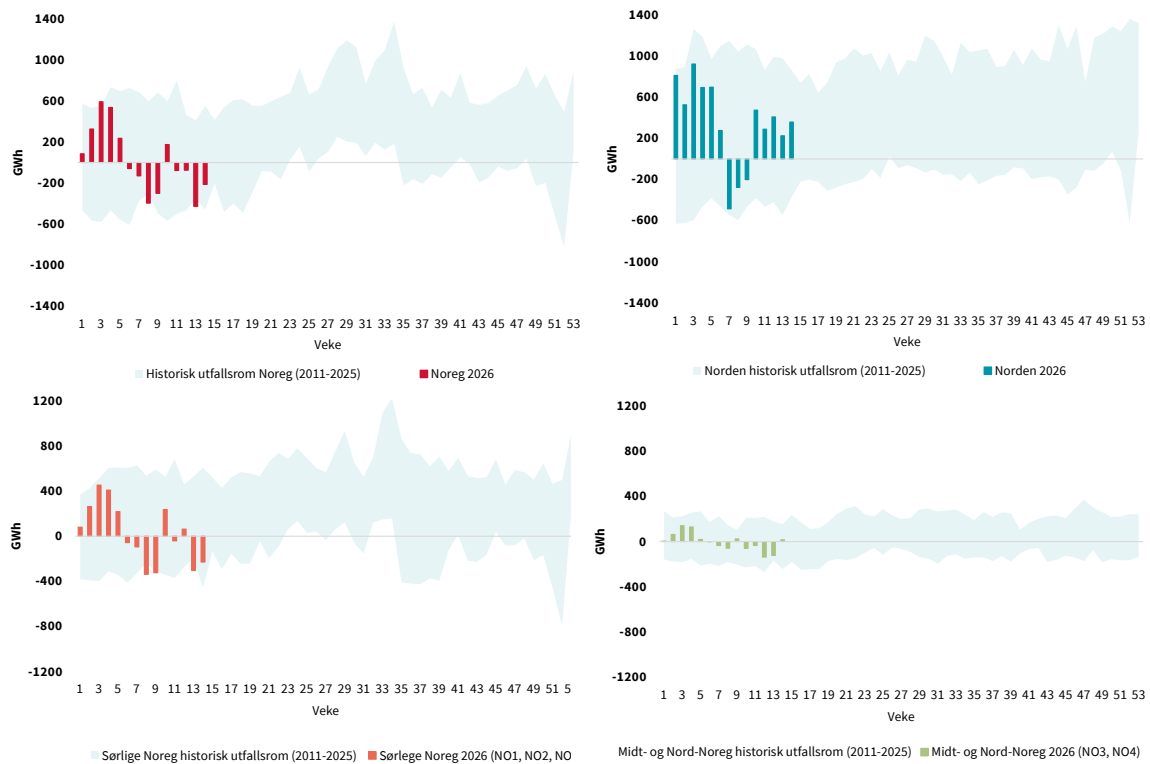
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	31,5	35,4	-11,0	-3,9
Forbruk	31,2	28,9	7,9	2,3
Nettoeksport	0,3	6,5		-6,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	15,4	16,2	-4,9	-0,8
Forbruk	15,4	15,0	2,8	0,4
Nettoeksport	-0,1	1,2		-1,2
Noreg				
Produksjon	46,9	51,6	-10,0	-4,7
Forbruk	46,6	43,9	5,8	2,7
Nettoeksport	0,3	7,7		-7,4
Norden				
Produksjon	136,4	136,4	0,0	0,0
Forbruk	131,7	122,8	6,7	8,8
Nettoeksport	4,7	13,6		-8,9

* 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: ENTSO-E

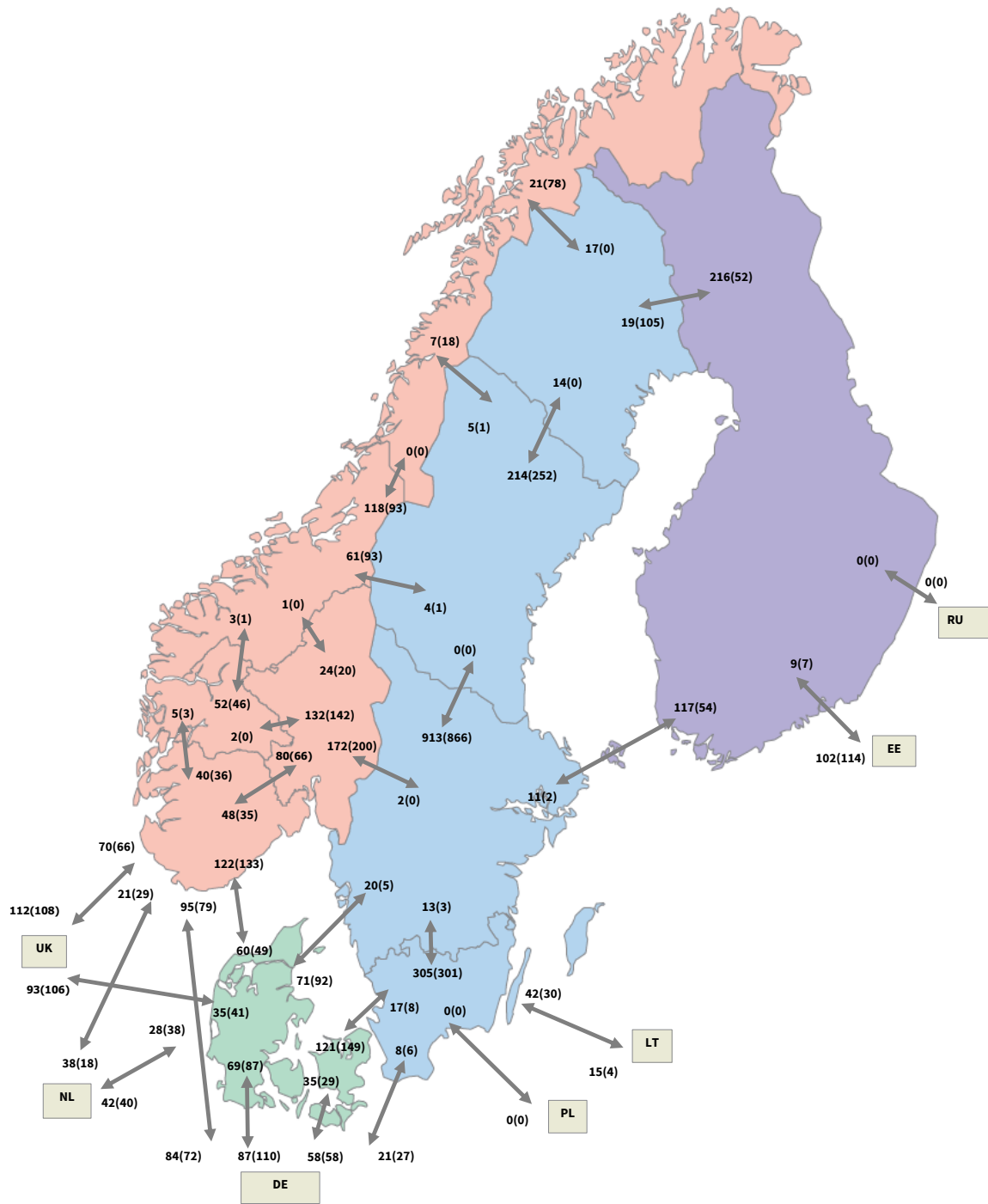


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



Figur 14 Fysisk flyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



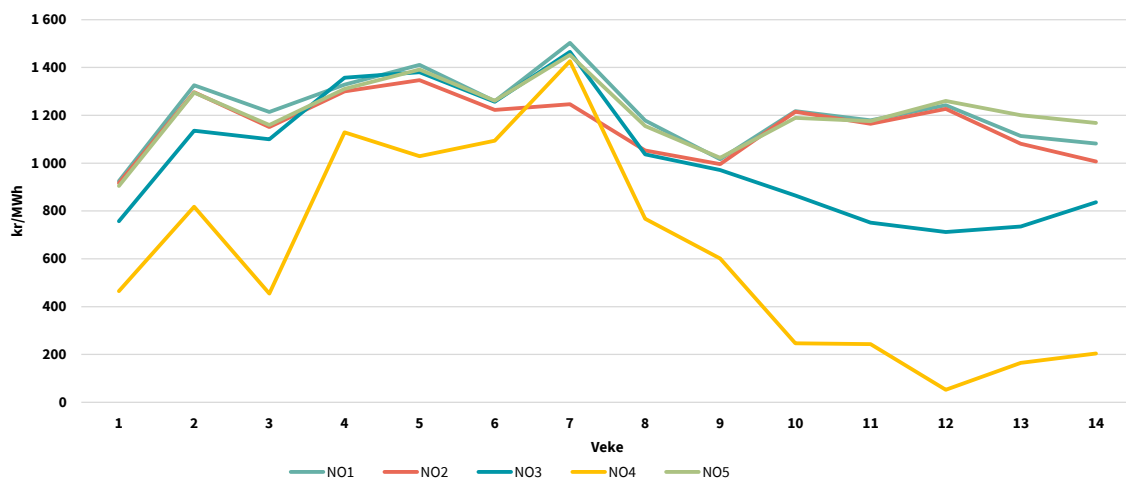
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

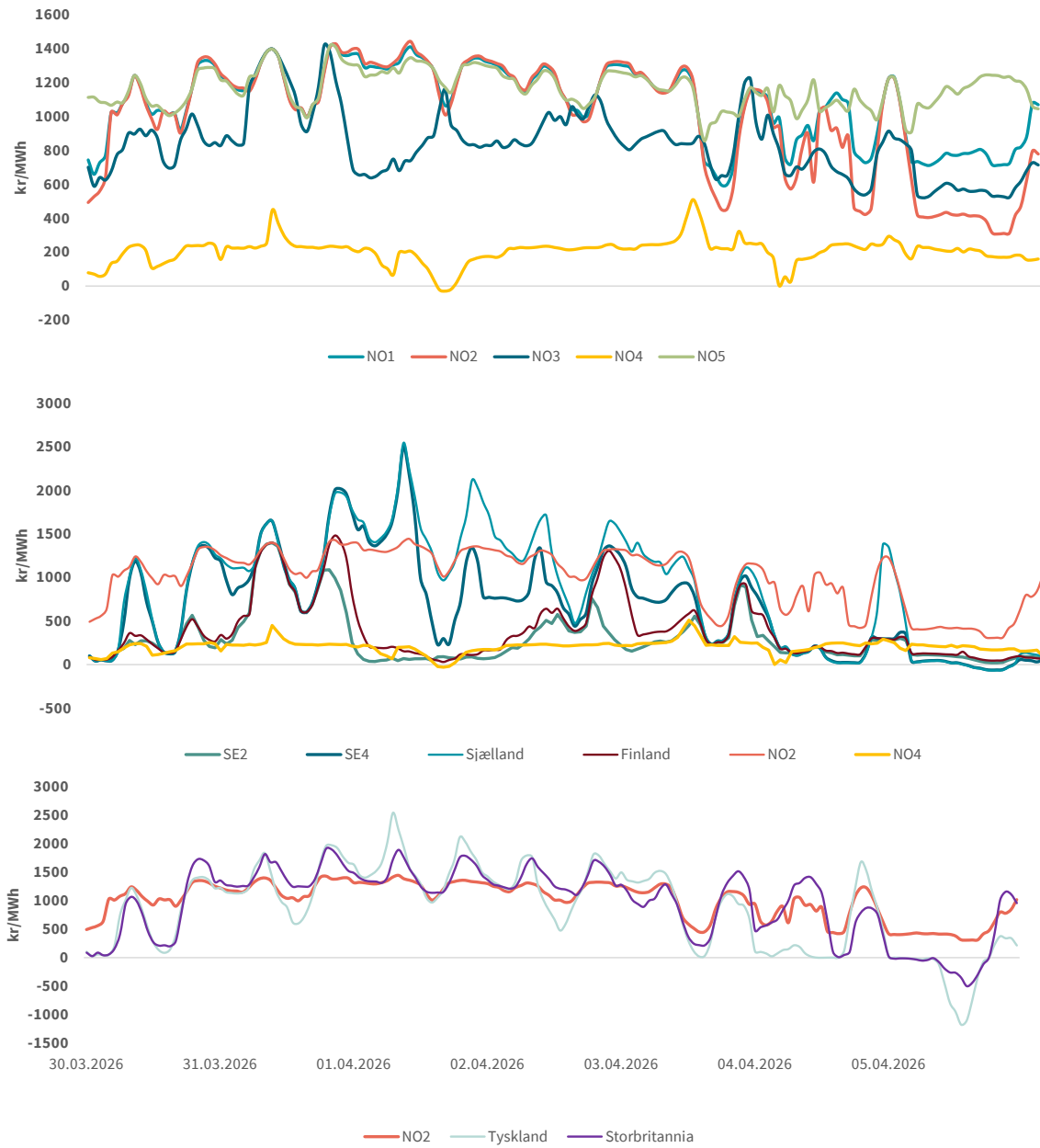
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 14	Veke 13 (2026)	Veke 14 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1081,8	1113,1	598,1	-2,8	80,9
NO2	1007,1	1080,0	629,4	-6,8	60,0
NO3	836,2	735,0	187,8	13,8	345,2
NO4	203,9	164,9	34,3	23,6	494,1
NO5	1167,8	1200,0	527,4	-2,7	121,4
SE1	301,2	152,4	36,1	97,7	734,4
SE2	299,6	122,3	33,4	145,0	796,9
SE3	520,9	373,1	412,4	39,6	26,3
SE4	685,9	691,9	693,0	-0,9	-1,0
Finland	388,4	157,5	343,0	146,6	13,2
Jylland	840,5	904,0	867,7	-7,0	-3,1
Sjælland	859,6	874,8	864,9	-1,7	-0,6
Nederland	995,6	977,5	758,9	1,9	31,2
Tyskland	858,0	987,2	853,7	-13,1	0,5
Polen	999,5	1094,1	997,0	-8,6	0,2
Storbritannia	966,3	1016,2	1034,8	-4,9	-6,6
Frankrike	788,0	724,0	438,3	8,8	79,8
Belgia	911,0	926,0	747,0	-1,6	21,9

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

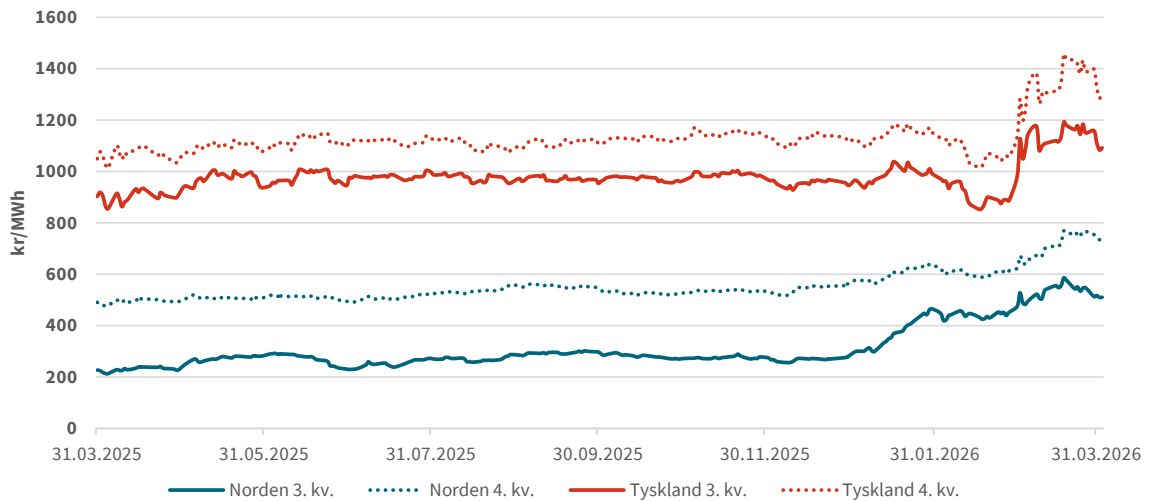


Terminmarknaden

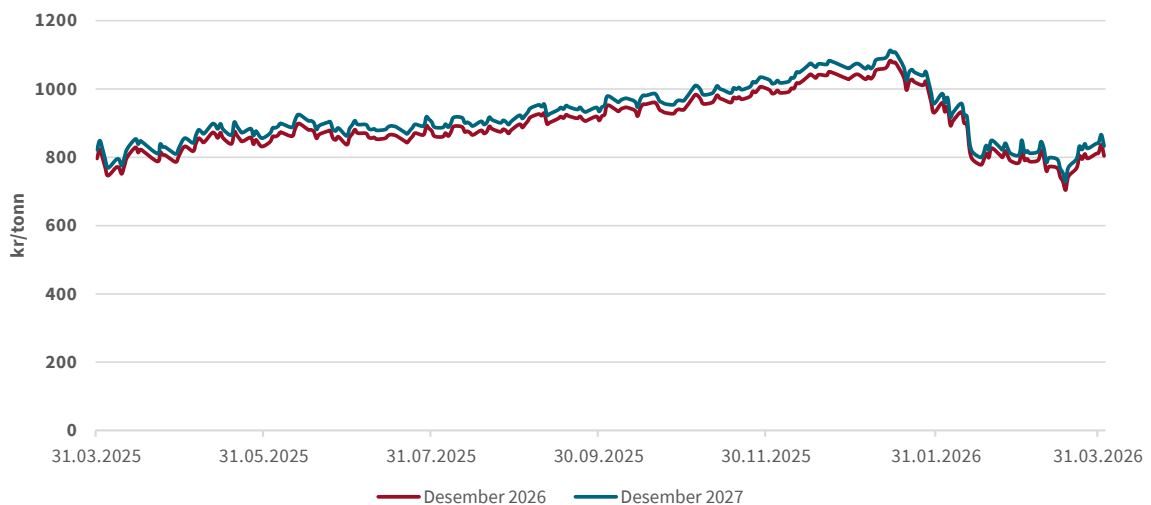
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 14	Veke 13	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	544,0	580,8	-6,3
	Juni	458,2	496,3	-7,7
	3. kvartal 2026	510,6	547,4	-6,7
	4. kvartal 2026	735,3	767,3	-4,2
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1092,3	1150,8	-5,1
	4. kvartal 2026	1304,9	1389,0	-6,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	804,2	796,6	0,9
	Desember 2027	833,1	826,2	0,8

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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
Planned	DK1	Holsted Solar Park ApS	Solar Park Holsted	2026-02-27	2026-03-30	30 dagar	324	15-324	Link 39
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-03-11	2026-05-13	63 dagar	412	212-252	Link 51
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 55
Planned	DK2	Energinet	Kyndbyværket	2026-03-23	2026-03-31	8 dagar	664	404-664	Link 64
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 5
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-04-11	28 dagar	455	79-455	Link 7
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-05	2026-04-16	11 dagar	890	890	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-03-04	2026-04-05	31 dagar	890	155	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-03-10	2026-04-02	22 dagar	240	240	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 67
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-04-07	2026-04-09	2 dagar	440	0-220	Link 2
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2026-03-28	2026-03-31	2 dagar	365	365	Link 27
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2026-03-26	2026-04-07	11 dagar	160	0-160	Link 38
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 49
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2026-04-07	2026-04-10	3 dagar	160	160	Link 78
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 79
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2026-04-07	2026-04-17	10 dagar	293	293	Link 37
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-19	169 dagar	600	600	Link 50
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 71
Unplanned	NO5	Østfold Energi AS	Naddvik G1	2026-03-31	2026-04-02	2 dagar	112	112	Link 18

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

Kraftsituasjonen veke 14
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2026

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-03-23	2026-04-17	25 dagar	310	310	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-04-07	2026-04-17	10 dagar	310	310	Link 22
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-03-23	2026-04-07	14 dagar	310	310	Link 29
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	280	280	Link 44
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-01	389 dagar	280	280	Link 45
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-04-11	129 dagar	110	110	Link 60
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 70
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 53
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	170	170	Link 12
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 47
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 48
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2026-04-07	2026-04-10	3 dagar	286	286	Link 8
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-30	431 dagar	330	130-330	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2026-03-08	2026-04-05	28 dagar	1172	1172	Link 4
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-05-30	60 dagar	190	190	Link 23
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-31	610 dagar	190	190	Link 24
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-03-27	2026-03-30	2 dagar	567	567	Link 36
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-05-22	55 dagar	1400	1400	Link 63
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-03-17	2026-04-11	25 dagar	448	448	Link 33
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-04-03	2026-05-06	33 dagar	335	335	Link 9

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	7600	300	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	3300	1400	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	1900	1300	Link 13
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-04-21	56 dagar	600	396-600	Link 20
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-04-21	56 dagar	615	399-615	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-30	2026-04-01	2 dagar	7600	600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	7600	1600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	6200	3200	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	2810	2210	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	1200	1200	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	6200	3200	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	1200	1200	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	2810	2210	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	7600	1600	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2026-03-28	2026-04-01	4 dagar	700	700	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-03-13	2026-04-07	24 dagar	723	303	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-03-13	2026-04-11	28 dagar	723	303	Link 41
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	600	Link 42
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	600	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-23	2026-04-14	22 dagar	1200	300	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 56
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 58

Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 66
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 68
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 81

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-01	2026-04-01	0 dagar	396	143-195	Link 11
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-04-01	2026-04-01	0 dagar	135	135	Link 26
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-03-30	2026-03-30	0 dagar	180	113	Link 32
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-04-07	2026-04-07	0 dagar	210	210	Link 3
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-04-04	2026-04-04	0 dagar	180	180	Link 6
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2026-03-31	2026-03-31	0 dagar	458	458	Link 19
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-04-01	2026-04-07	5 dagar	210	200	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 52
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-04-06	2026-04-06	0 dagar	130	130	Link 16
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-04-01	2026-04-01	0 dagar	130	130	Link 17
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-30	2026-03-30	0 dagar	130	130	Link 34
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-04-01	2026-04-01	0 dagar	230	110	Link 10