

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

<https://forms.office.com/e/gncz7DbUMZ?origin=lprLink>

Kraftsituasjonen veke 25, 2026

Framleis auke i magasinfyllinga

Magasinfyllinga auka også denne veka, men auken var mindre enn dei siste vekene. Lågare tilsig frå snøsmelting og mindre nedbør var hovudårsaka til dette. Samtidig påverka vedlikehald i nett og produksjon både kraftflyt og prisar. Prisane vart meir like mellom dei fleste norske prisområda, men Sørvest-Noreg skilde seg ut med eit høgare prisnivå gjennom store delar av veka.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 71 øre/kWh (-12 øre/kWh frå veke 24)
- Sørvest-Noreg (NO2): 105 øre/kWh (+15 øre/kWh frå veke 24)
- Midt-Noreg (NO3): 54 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 24)
- Nord-Noreg (NO4): 28 øre/kWh (+9 øre/kWh frå veke 24)
- Vest-Noreg (NO5): 61 øre/kWh (-12 øre/kWh frå veke 24)

Lågare tilsig frå snøsmelting og mindre nedbør

Samanlikna med førre veke kom det mindre nedbør, og tilsiget frå snøsmeltinga var lågt ettersom det meste av snøen er smelta. Magasinfyllinga auka også denne veka, men auken var mindre enn dei siste vekene. Det er venta at magasinfyllinga vil variere gjennom sommaren, grunna variasjonar i både tilsig og produksjon frå vasskraft.

Likare kraftprisar i Noreg, unnateke Sørvest-Noreg

Medan dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk ned i Midt-, Sørøst- og Vest-Noreg (NO3, NO1 og NO5), auka dei i Nord- og Sørvest-Noreg (NO4 og NO2). Dette bidrog til likare vekeprisar mellom dei norske prisområda, unnateke Sørvest-Noreg (NO2) som heldt seg på eit høgare nivå store delar av veka. Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) hadde det lågaste vekesnittet hittil i år. Vekesnittet vart særleg trekt ned av dei låge kraftprisane i helga.

Mot slutten av veka førte ei hetebølgje på kontinentet til høge kraftprisar på grunn av lite vindkraftproduksjon og høgt forbruk. På torsdag kveld ble prisane opp mot 500 øre/kWh i store delar av Europa. I desse timane var det full eksport frå Sørvest-Noreg (NO2). Flaskehalsar i nettet bidrog til at Noreg ikkje fekk like høge kraftprisar.

Vedlikehaldsesongen påverkar kraftflyt og kraftprisane

No som me går inn mot sommaren er det mykje vedlikehald som bidreg til redusert nett- og produksjonskapasitet. Dette kan avgrensa mengda kraft som kan produserast og flyte mellom prisområda.

I veke 25 var forbindinga mellom Sørvest- og Vest-Noreg (NO2 og NO5) ute til planlagt vedlikehald. Samtidig var det ein del vasskraftproduksjon i Sørvest-Noreg som var utilgjengeleg på grunn av planlagt vedlikehald. Samla sett bidrog dette til at Sørvest-Noreg hadde eit lågare kraftoverskot enn veka før. I kombinasjon med høge kraftprisar på kontinentet førte dette til at prisnivået i Sørvest-Noreg låg høgare gjennom veka enn i dei nærliggjande prisområda i Noreg.

Førre veke kom forbindelsen mellom Nord-Noreg og Nord-Sverige (NO4 og SE1) tilbake med full kapasitet, etter at den har vært redusert i forbindelse med planlagt vedlikehald. Dette bidrog til at Ofoten-snittet (NO4-SE1) avgrensa i færre timar enn veka før, og meir av kraftoverskotet i Nord-Noreg kunne transporterast ut av regionen. Auka nettkapasitet bidrog til høgare kraftpris og auka produksjon frå vasskraft med magasin i Nord-Noreg.

Merknad

Det manglar temperaturdata for Noreg 13. juni. Verdiane er erstatta med prognosetal.

Vêr og hydrologi

I veke 25 var temperaturen 1–2 grader over normalen i sørlege Noreg og omkring normalen i Nord-Noreg. For veke 26 er det venta temperaturar som er 4–5 grader over normalen på Sørøst- og Sørvest-Noreg, 2 grader over normalen i Vest-Noreg og i Midt-Noreg, og 1 – 2 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 25 er det utrekna eit tilsig på 4,6 TWh, som er om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 26 er det venta eit tilsig på 3,7 TWh, som også er om lag 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

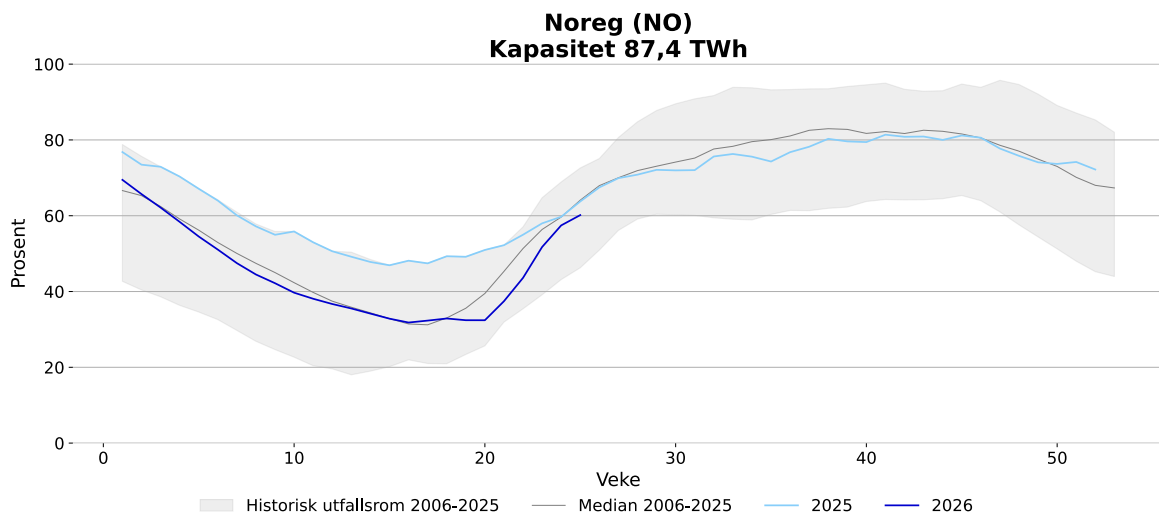
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

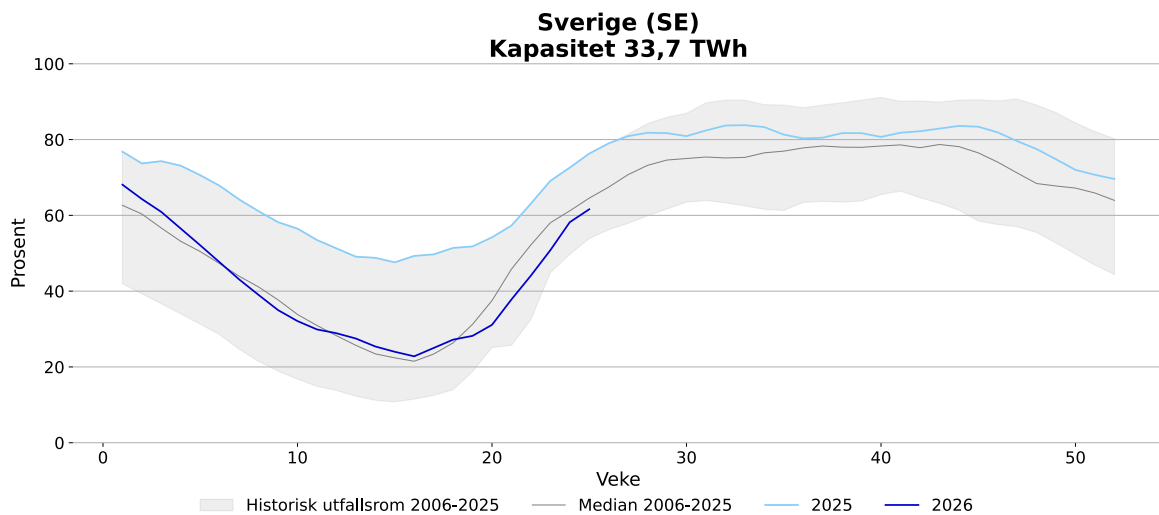
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 25 2026	Veke 24 2026	Veke 25 2025	Median veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	60,2	57,4	63,8	64,1	2,8	-3,6	-3,9
Søraust-Noreg, NO1	71,2	68,7	60,2	76,1	2,5	11,0	-4,9
Sørvest-Noreg, NO2	51,7	49,8	57,8	66,7	1,9	-6,1	-15,0
Midt-Noreg, NO3	52,1	49,2	76,7	69,5	2,9	-24,6	-17,4
Nord-Noreg, NO4	81,7	79,9	79,0	60,5	1,8	2,7	21,2
Vest-Noreg, NO5	51,5	46,4	52,6	56,8	5,1	-1,1	-5,3
Sverige	61,6	58,2	76,3	64,6	3,4	-14,7	-3,0

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

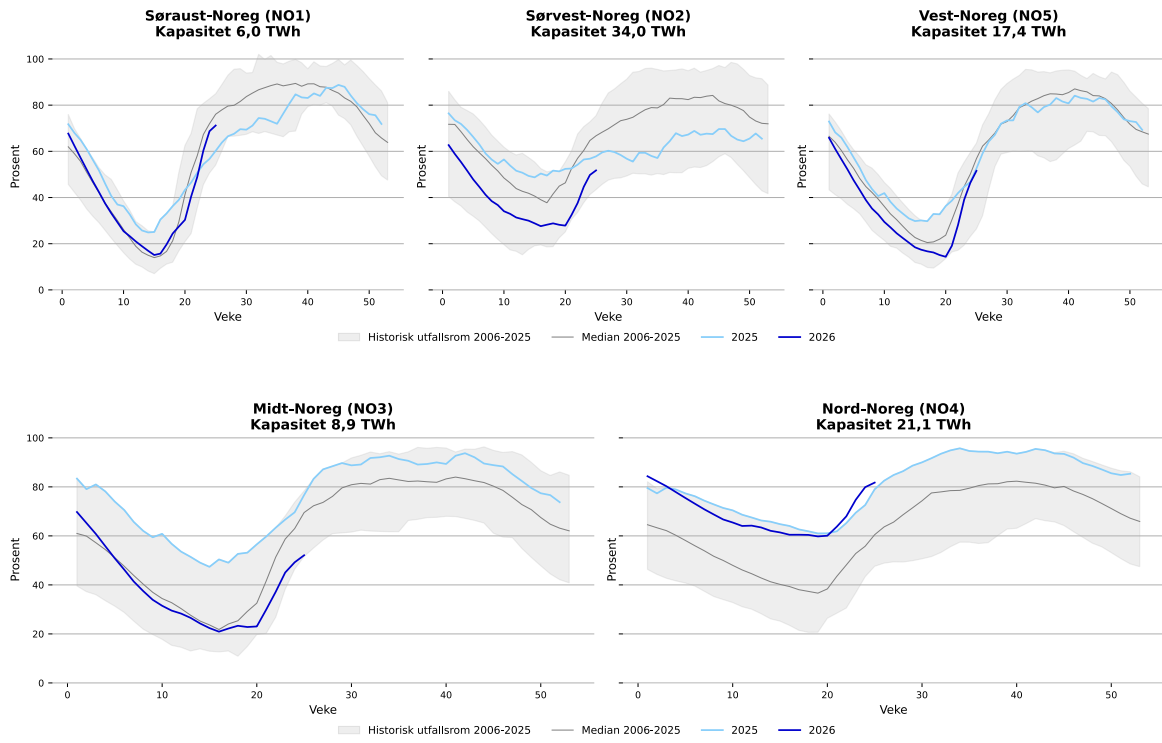
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



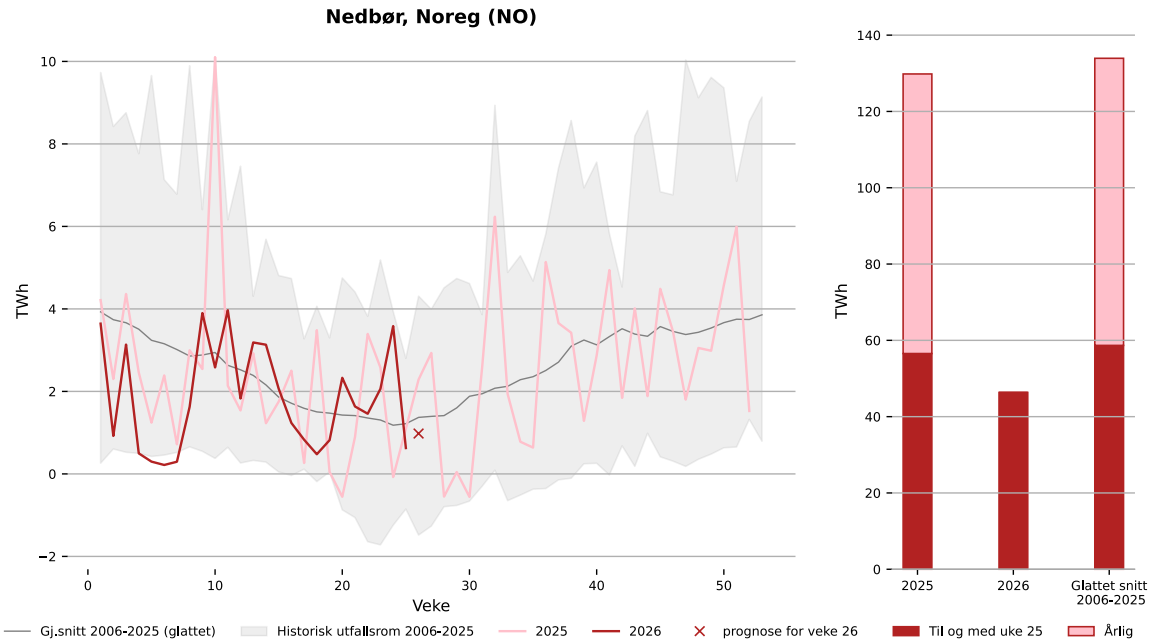
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



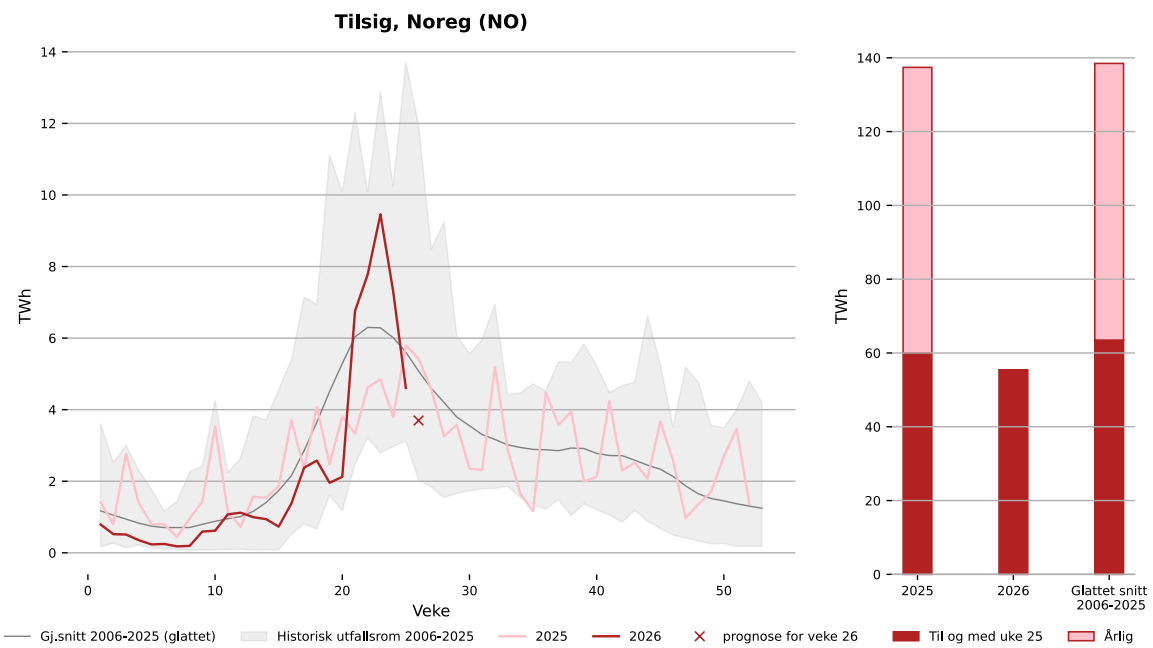
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

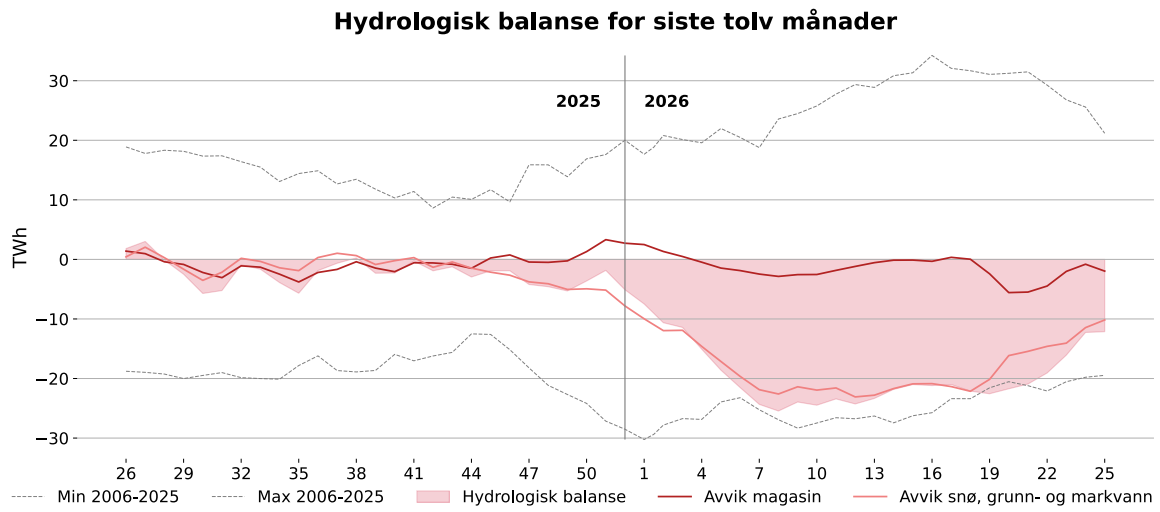
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



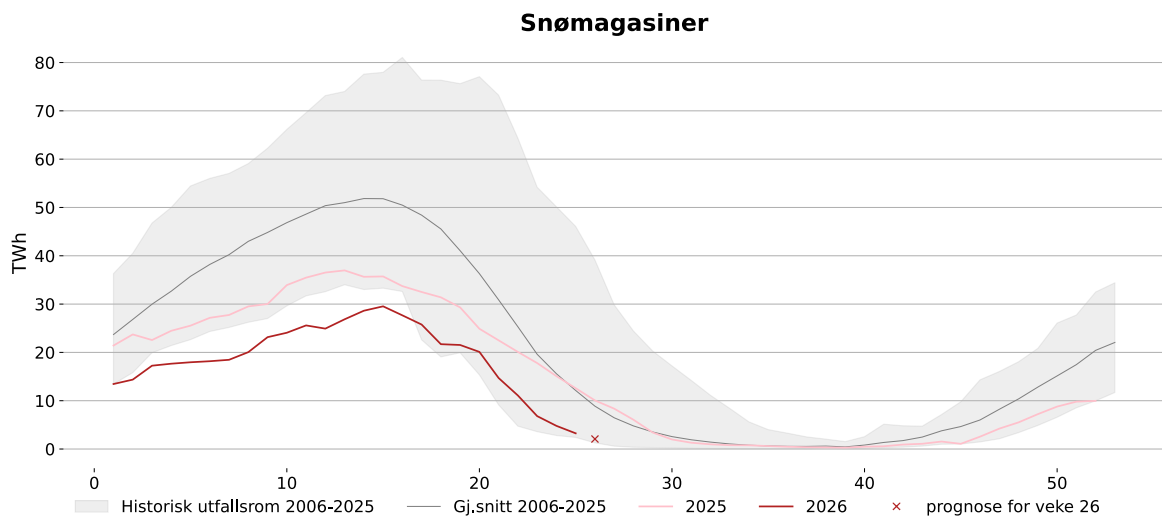
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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

	Veke 25 2026,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 26 2026,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	0,6	52	1,0	71
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,1	-	0,2	56
Midt-Noreg, NO3	0,2	72	0,3	138
Nord-Noreg, NO4	0,5	213	0,5	202
Vest-Noreg, NO5	0,3	104	0,1	44

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

	Veke 25 2026,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 26 2026,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	4,6	82	3,7	73
Søraust-Noreg, NO1	0,6	110	0,3	69
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	92	0,7	55
Midt-Noreg, NO3	0,5	50	0,6	71
Nord-Noreg, NO4	0,9	73	1,1	99
Vest-Noreg, NO5	1,3	91	1,0	72

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-25 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-25 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	46,4	-12,3	55,4	-8,1
Søraust-Noreg, NO1	5,6	-0,6	8,3	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	14,2	-4,0	19,3	-1,2
Midt-Noreg, NO3	6,7	-3,8	6,5	-4,6
Nord-Noreg, NO4	9,1	-1,8	10,0	-0,4
Vest-Noreg, NO5	10,8	-2,2	11,3	-2,3

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	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk
	balanse			balanse, endring frå sist veke
Noreg	-12,1	-2,0	-10,2	0,1
Søraust-Noreg, NO1	-0,4	-0,2	-0,3	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-7,2	-4,3	-2,9	-0,1
Midt-Noreg, NO3	-3,5	-1,3	-2,2	0,2
Nord-Noreg, NO4	2,5	4,5	-1,9	0,2
Vest-Noreg, NO5	-3,4	-0,5	-2,9	0,2

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

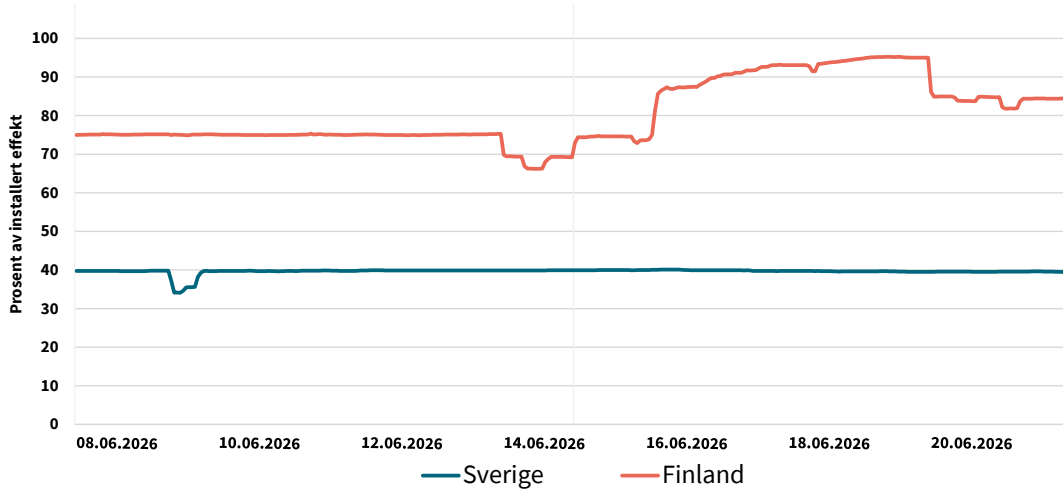
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 446	2 567	-121	-5 %
NO1	432	473	-42	-9 %
NO2	760	719	41	6 %
NO3	323	370	-47	-13 %
NO4	521	513	8	2 %
NO5	410	491	-81	-16 %
Sverige	2 267	2 344	-78	-3 %
SE1	405	457	-52	-11 %
SE2	804	869	-64	-7 %
SE3	919	908	11	1 %
SE4	138	110	28	25 %
Danmark	545	627	-82	-13 %
Jylland	391	442	-51	-12 %
Sjælland	154	185	-31	-17 %
Finland	1 443	1 307	136	10 %
Norden	6 701	6 845	-144	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 149	2 201	-52	-2 %
NO1	480	499	-18	-4 %
NO2	612	635	-23	-4 %
NO3	474	475	-1	0 %
NO4	322	314	9	3 %
NO5	260	279	-19	-7 %
Sverige	1 998	2 095	-96	-5 %
SE1	153	160	-6	-4 %
SE2	237	229	8	3 %
SE3	1 293	1 369	-76	-6 %
SE4	316	337	-22	-6 %
Danmark	621	678	-57	-8 %
Jylland	364	414	-50	-12 %
Sjælland	257	264	-7	-3 %
Finland	1 347	1 425	-79	-6 %
Norden	6 115	6 398	-283	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	298	366	-69	
Sverige	268	250	19	
Danmark	-76	-50	-25	
Finland	96	-118	215	
Norden	587	447	139	

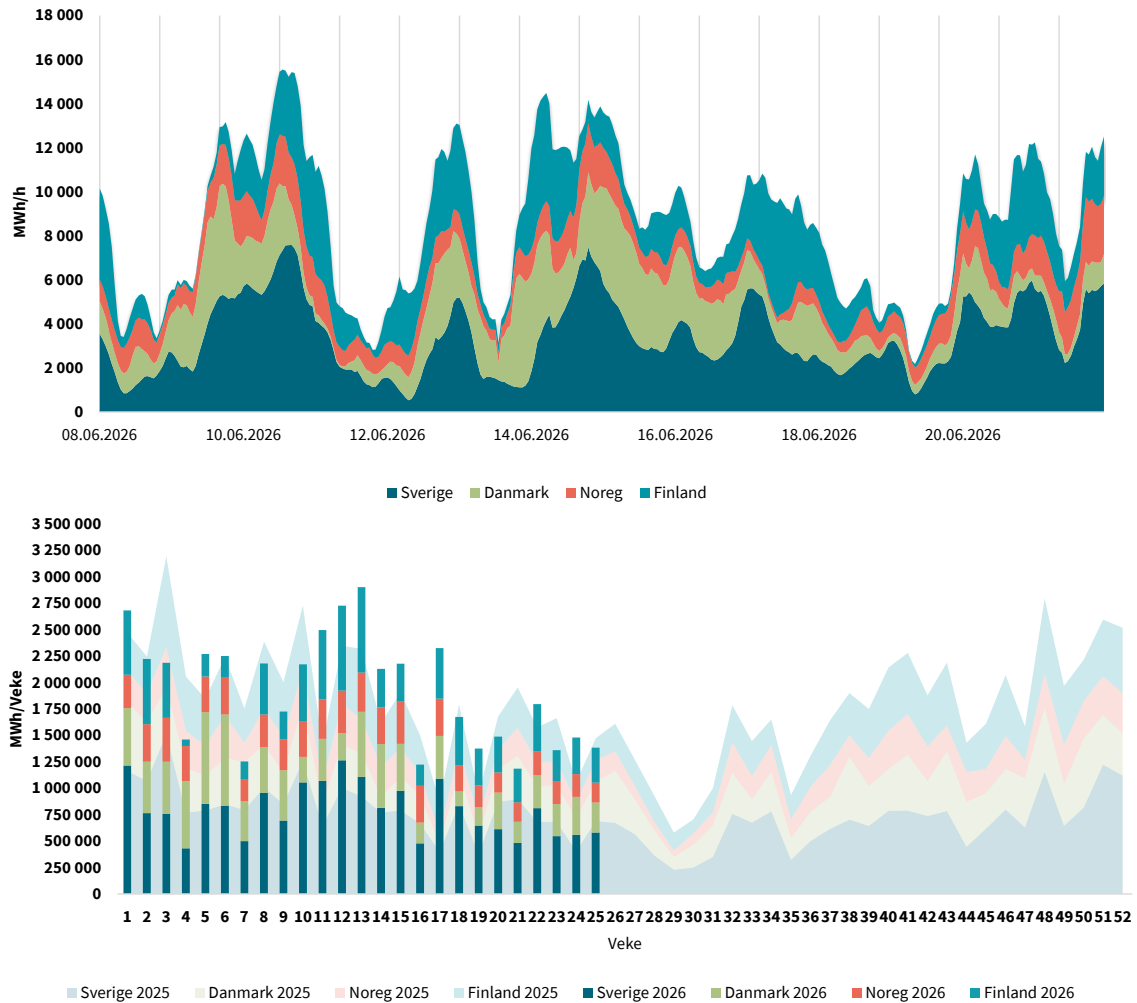
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

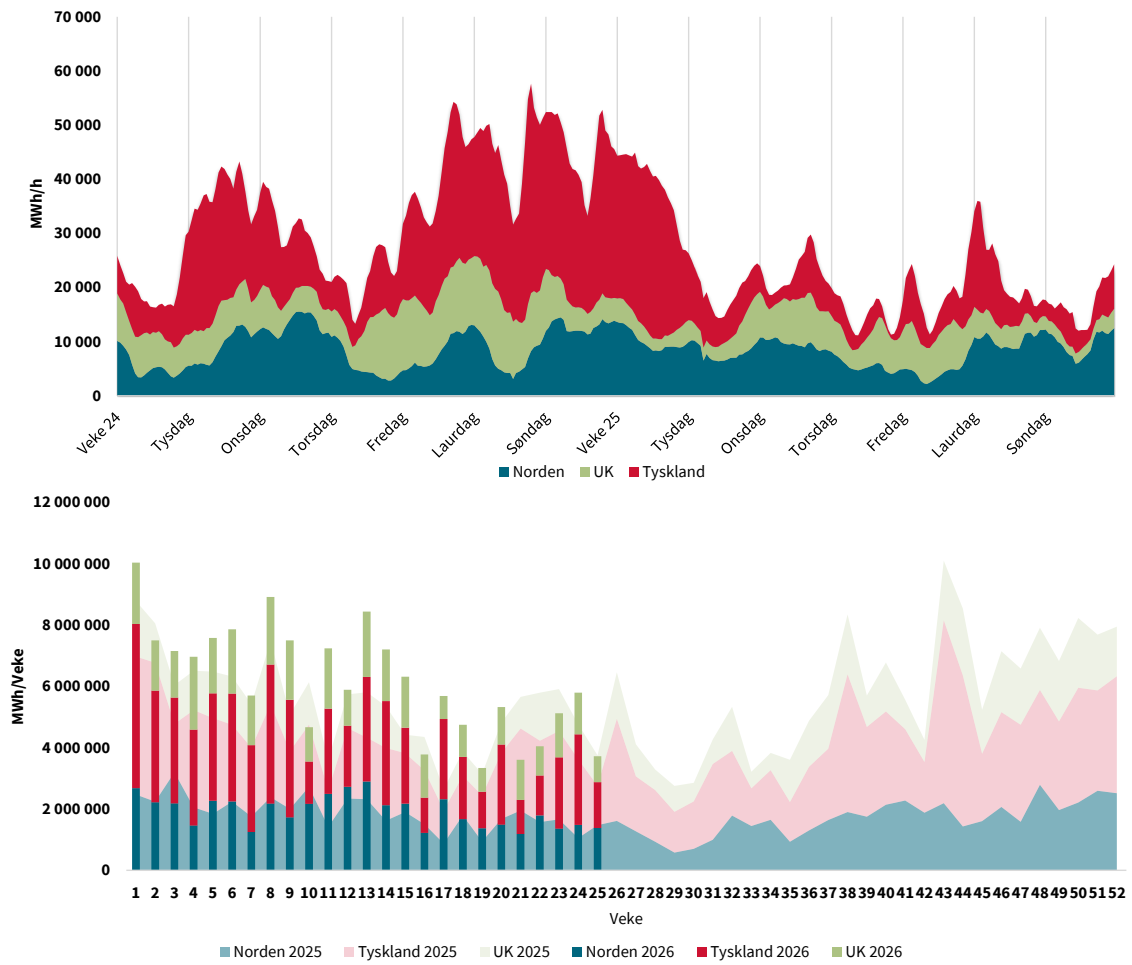
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

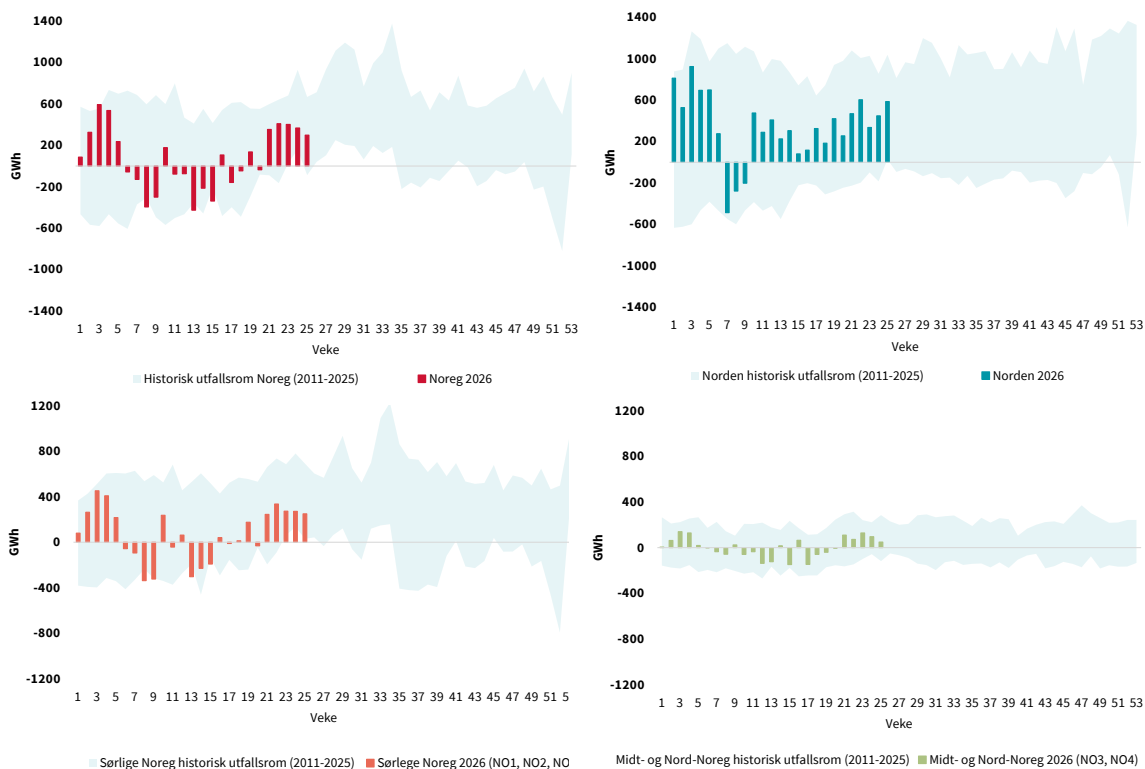
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	49,5	53,7	-7,8	-4,2
Forbruk	47,8	44,8	6,7	3,0
Nettoeksport	1,7	8,9		-7,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	24,9	27,1	-8,0	-2,2
Forbruk	24,9	24,6	1,2	0,3
Nettoeksport	0,1	2,5		-2,5
Noreg				
Produksjon	74,4	80,8	-8,5	-6,4
Forbruk	72,7	69,4	4,5	3,3
Nettoeksport	1,8	11,4		-9,6
Norden				
Produksjon	214,5	216,2	-0,8	-1,7
Forbruk	206,0	196,2	4,8	9,9
Nettoeksport	8,5	20,0		-11,6

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

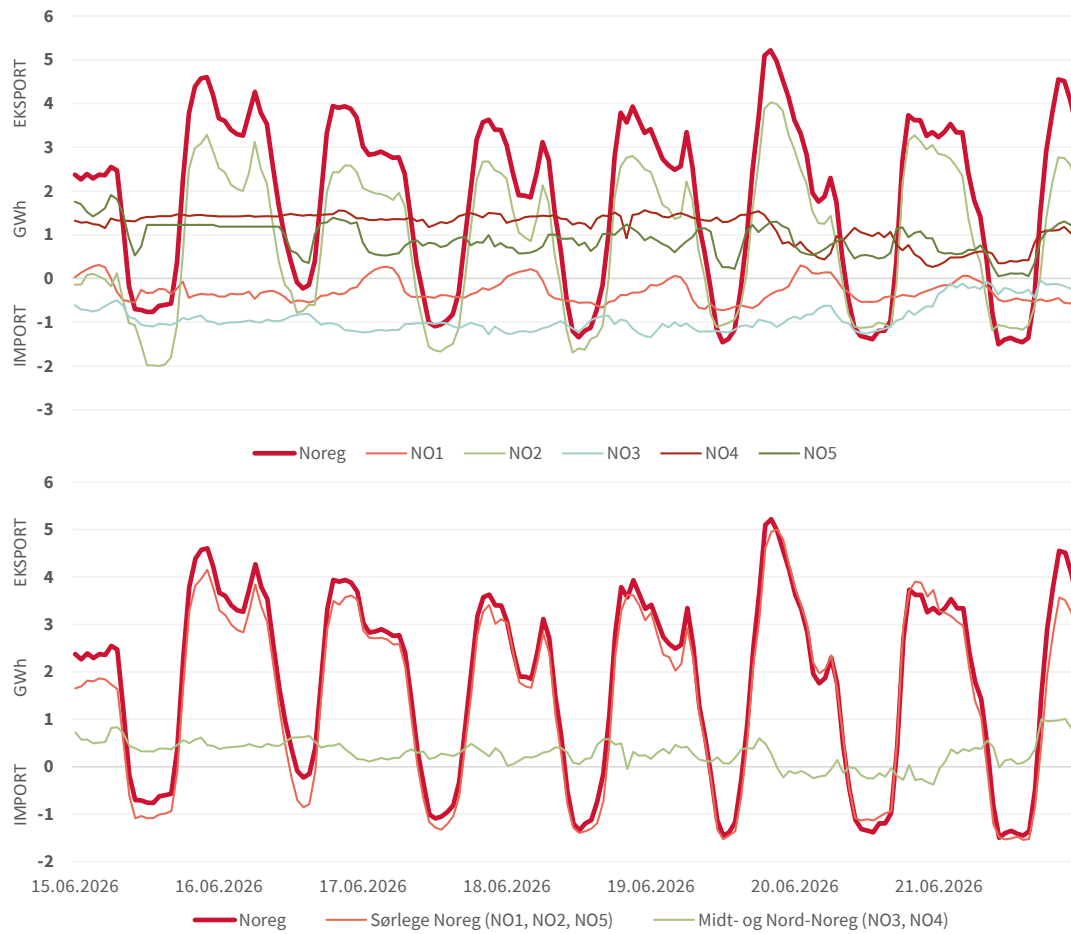
Utvexling

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.

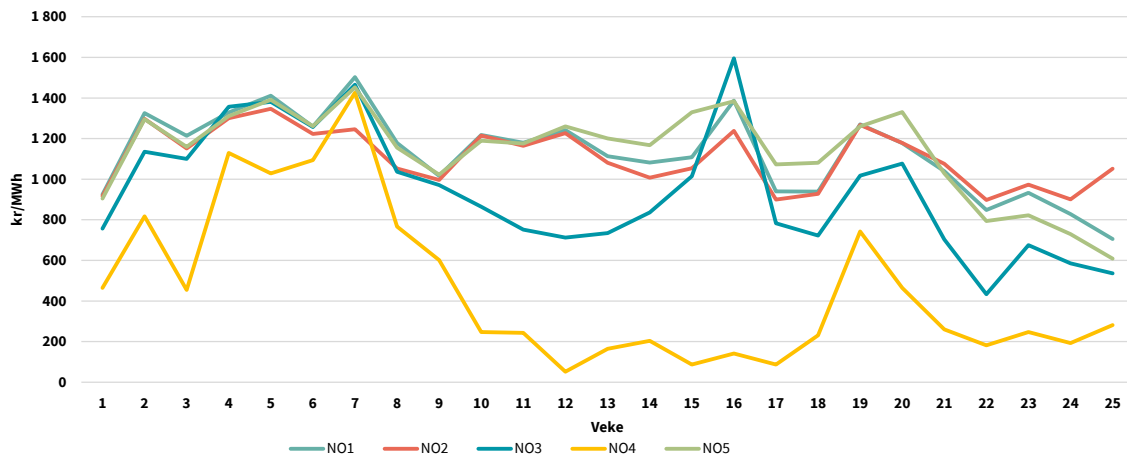


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2026)	Veke 25 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	705,0	828,4	637,8	-14,9	10,5
NO2	1051,9	900,8	716,2	16,8	46,9
NO3	536,5	585,6	65,2	-8,4	722,5
NO4	281,4	192,6	29,6	46,1	849,1
NO5	608,4	729,2	436,2	-16,6	39,5
SE1	265,2	496,7	22,2	-46,6	1096,2
SE2	247,1	432,8	19,4	-42,9	1175,6
SE3	665,9	729,7	222,4	-8,7	199,4
SE4	942,6	924,4	422,6	2,0	123,0
Finland	266,4	563,0	85,3	-52,7	212,4
Jylland	1140,7	943,9	801,7	20,8	42,3
Sjælland	1113,5	933,2	717,7	19,3	55,2
Nederland	1182,4	930,9	874,9	27,0	35,1
Tyskland	1144,7	948,0	826,9	20,8	38,4
Polen	1175,1	1106,6	868,8	6,2	35,3
Storbritannia	1320,8	1131,2	1091,9	16,8	21,0
Frankrike	920,4	287,7	594,5	220,0	54,8
Belgia	1201,9	915,1	855,1	31,3	40,6

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

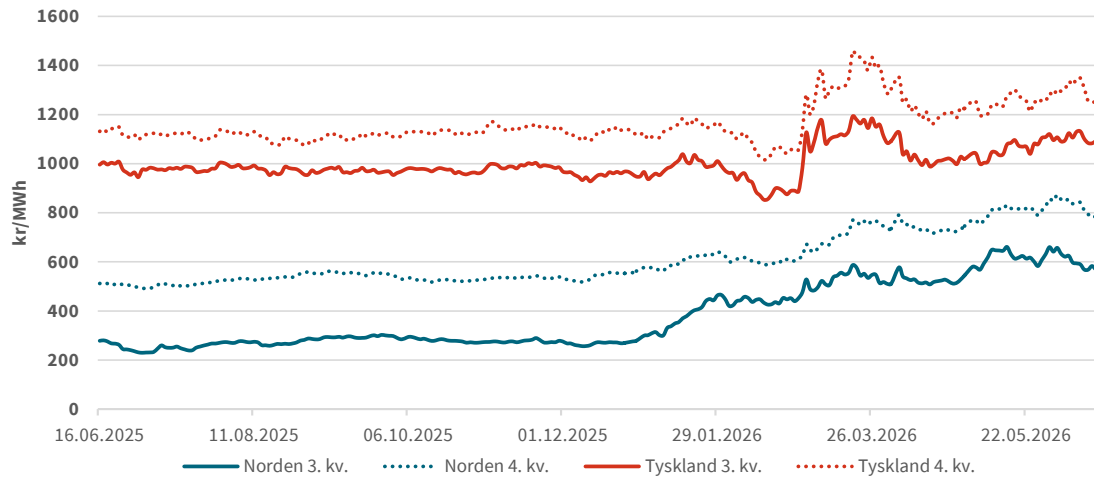


Terminmarknaden

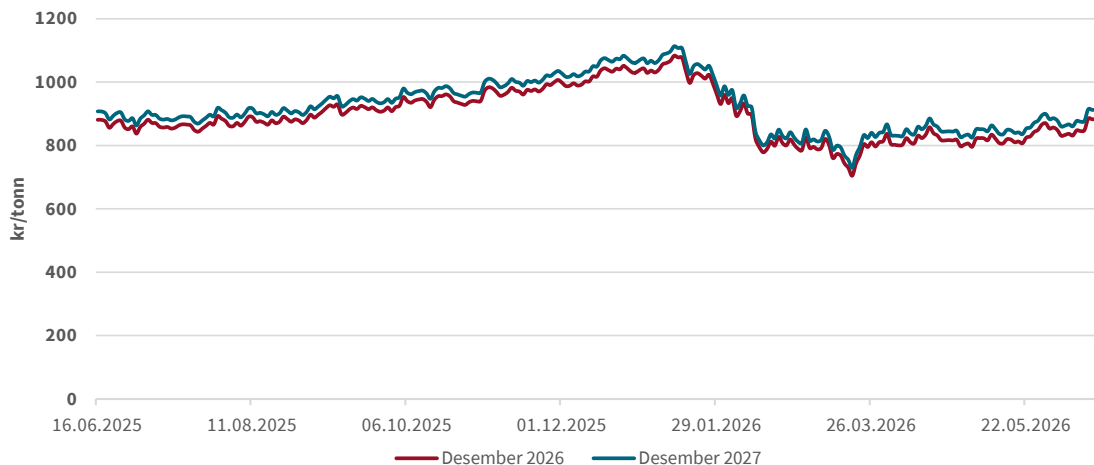
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Juli	524,4	490,4	6,9
	August	596,5	559,9	6,5
	3. kvartal 2026	586,4	568,4	3,2
	4. kvartal 2026	780,8	810,0	-3,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1129,4	1101,3	2,6
	4. kvartal 2026	1263,7	1307,2	-3,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	894,3	847,6	5,5
	Desember 2027	924,7	876,6	5,5

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 utsleppskvotar 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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Studstrupværket	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	359	359	Link 65
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2026-08-31	80 dagar	412	412	Link 59
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 71
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 77
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	363	363	Link 79
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 80
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 101
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-06-22	2026-06-27	5 dagar	254	254	Link 109
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-16	57 dagar	890	890	Link 40
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 48
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-07-01	14 dagar	170	170	Link 51
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 76
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 92
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-05-25	2026-06-20	26 dagar	120	120	Link 103
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 104
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2026-06-21	2026-07-06	15 dagar	230	230	Link 105
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	208	104-208	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	440	220-440	Link 28
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2026-06-19	2026-06-22	3 dagar	110	110	Link 7
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	185	185	Link 17

² Kjelde: [Nord Pool - UMM Platform](#) (“Urgent Market Messages (UMM)”)

Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	185	185	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-06-26	25 dagar	310	310	Link 29
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 98
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 112
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	160	160	Link 113
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2026-06-21	2026-06-25	3 dagar	150	150	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2026-06-15	2026-06-19	4 dagar	150	150	Link 20
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-03	42 dagar	225	225	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2026-06-22	2026-06-26	4 dagar	120	120	Link 83
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 85
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 89
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2026-06-15	2026-06-19	4 dagar	500	250-500	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2026-06-18	2026-06-26	8 dagar	275	0-275	Link 16
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-16	57 dagar	208	208	Link 64
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-06-25	444 dagar	280	15-280	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2026-06-16	2026-06-18	2 dagar	187	187	Link 27
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-06-12	2026-06-15	2 dagar	250	250	Link 57
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-07-17	41 dagar	310	310	Link 58
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 102
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-05-24	2026-06-26	32 dagar	320	320	Link 55
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	170	170	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-05-25	2026-06-17	23 dagar	160	160	Link 34
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-05-23	2026-06-22	30 dagar	372	372	Link 84
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1081	1081	Link 25
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 93
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-07-10	104 dagar	1400	1400	Link 43
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-08-07	76 dagar	565	565	Link 61
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-06-27	87 dagar	190	190	Link 69
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 82

Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-06-18	2026-06-24	6 dagar	448	323-448	Link 11
-----------	-----	----------------------------	-----------------------	------------	------------	---------	-----	---------	-------------------------

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-13	2026-06-17	3 dagar	600	300-600	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-19	2026-06-21	2 dagar	600	180-600	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-19	2026-06-21	2 dagar	600	180-600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-13	2026-06-17	3 dagar	600	300-600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	2810	2210	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	1700	950	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	1200	800-1000	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	7600	1900	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	6200	2500	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	Link 33
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	7600	2000	Link 50
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	2810	2310	Link 50
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	1200	900	Link 50
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	6200	2600	Link 50
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 53
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-06-15	2026-06-18	3 dagar	2095	900	Link 60
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-15	2026-06-18	3 dagar	2145	1250	Link 60
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-15	2026-06-18	3 dagar	1000	700	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	2810	2210	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	7600	1900	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	6200	2500	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	1200	800-1000	Link 62
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 63

Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	2095	1945	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	715	465	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	1200	1000	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	7600	2000	Link 70
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-18	2026-06-25	7 dagar	2145	300	Link 72
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-18	2026-06-25	7 dagar	2145	900	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	600	100	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	1900	800	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	700	300	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	3300	800	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	3900	100	Link 86
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	600	600	Link 86
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	500	500	Link 86
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-08	2026-06-24	16 dagar	2145	1250	Link 87
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-06-08	2026-06-24	16 dagar	2095	900	Link 87
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 88
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	1000	625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	985	946	Link 91
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 95
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 97
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 99
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	700	100	Link 106

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	6200	700	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	1300	200	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	600	100	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	615	115	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	6200	1700	Link 107
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	7600	1100	Link 107
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	1200	900	Link 107
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	2810	2010	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 111

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-06-15	2026-06-22	7 dagar	185	185	Link 36
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2026-06-07	2026-06-17	10 dagar	200	200	Link 41
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-06-22	2026-06-23	0 dagar	260	100-196	Link 2
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-17	2026-06-17	0 dagar	396	105-203	Link 38
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-06-15	2026-06-17	1 dagar	270	140	Link 39
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-06-16	2026-06-16	0 dagar	260	146	Link 46
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-16	2026-06-16	0 dagar	396	122	Link 47
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-06-19	2026-06-19	0 dagar	150	150	Link 37
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-06-19	2026-06-19	0 dagar	180	180	Link 22
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-06-18	2026-06-18	0 dagar	180	180	Link 24
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-06-17	2026-06-18	0 dagar	210	135	Link 30
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-06-17	2026-06-17	0 dagar	210	160	Link 35
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-06-22	2026-06-22	0 dagar	230	230	Link 9
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-06-11	2026-06-21	9 dagar	290	82-175	Link 12
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-19	2026-06-20	1 dagar	215	105-130	Link 13
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-06-20	2026-06-20	0 dagar	130	130	Link 23

Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-17	2026-06-18	0 dagar	215	87-125	Link 31
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-06-16	2026-06-16	0 dagar	230	230	Link 44
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-16	2026-06-16	0 dagar	215	105	Link 45
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-15	2026-06-15	0 dagar	215	105	Link 49
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-06-15	2026-06-15	0 dagar	290	125-145	Link 52
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-15	2026-06-15	0 dagar	215	120	Link 54
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-15	2026-06-15	0 dagar	215	101	Link 56
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-06-17	2026-06-17	0 dagar	167	110	Link 42
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-06-18	2026-06-22	4 dagar	230	130	Link 78