

## Kraftsituasjonen veke 23, 2026

### Auka magasinifylling og høgare kraftprisar i Noreg

Fyllingsgraden i dei norske vassmagasina auka i veke 23, som følgje av snøsmelting og meir nedbør enn normalt. Dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk likevel opp i alle dei norske prisområda, mellom anna som følgje av lågare vindkraftproduksjon i Norden. Lågare solkraftproduksjon på kontinentet bidrog i tillegg til færre lågpristimar i sørlege Noreg.

### Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 93 øre/kWh (+8 øre/kWh frå veke 22)
- Sørvest-Noreg (NO2): 97 øre/kWh (+7 øre/kWh frå veke 22)
- Midt-Noreg (NO3): 68 øre/kWh (+25 øre/kWh frå veke 22)
- Nord-Noreg (NO4): 25 øre/kWh (+7 øre/kWh frå veke 22)
- Vest-Noreg (NO5): 82 øre/kWh (+3 øre/kWh frå veke 22)

### Auka magasinifylling

I veke 23 kom det meir nedbør enn normalt i Noreg. Kombinert med snøsmelting bidrog dette til høgt tilsig, og ein monaleg auke i magasinifyllinga i alle dei norske prisområda. Den høge produksjonen frå elvekraft haldt fram også i veke 23.

### Nettoeksport frå Noreg

Det var lite endring i kraftproduksjon og kraftforbruk for Noreg samla, noko som ga nettoeksport for tredje veka på rad. Som i dei føregåande vekene bidrog høg produksjon frå elvekraft til at Noreg fekk eit kraftoverskot. Høg vindkraftproduksjon på kontinentet midt i veka, ga periodar med import og svært låg vasskraftproduksjon i Sørvest-Noreg (NO2). Det var litt lågare nettoeksport i sør og noko høgare i nord. Lågare vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar i Nord-Sverige (SE1 og SE2), bidrog til høgare produksjon av vasskraft frå magasin i Nord-Noreg.

### Høgare kraftprisar

Dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk opp i alle dei norske prisområda i veke 23. Auken heng mellom anna saman med redusert vindkraftproduksjon i Norden. I tillegg var det lågare solkraftproduksjon på kontinentet samanlikna med veka før. Dette medverka til færre

lågpristimar midt på dagen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), noko som trakk opp vekeprisane.

### **Merknad**

Det manglar data for kraftforbruk i Nord-Sverige (SE1 og SE2) for 31.mai, og for fleire timar i Danmark i veke 23. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette påverkar tal for svensk og dansk forbruk, og utveksling for Norden (tabell 6 og 7, og figur 12).

### **Vêr og hydrologi**

I veke 23 var det temperaturen omkring normalen på Aust- og Sørlandet og 2–4 grader over normalen i resten av landet. For veke 24 er det venta temperaturar som er 0–1 grad under normalen i Sør-Noreg og 2 – 3 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 23 er det utrekna eit tilsig på 9,4 TWh, som er om lag 150 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 24 er det venta eit tilsig på 6,6 TWh, som er om lag 109 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

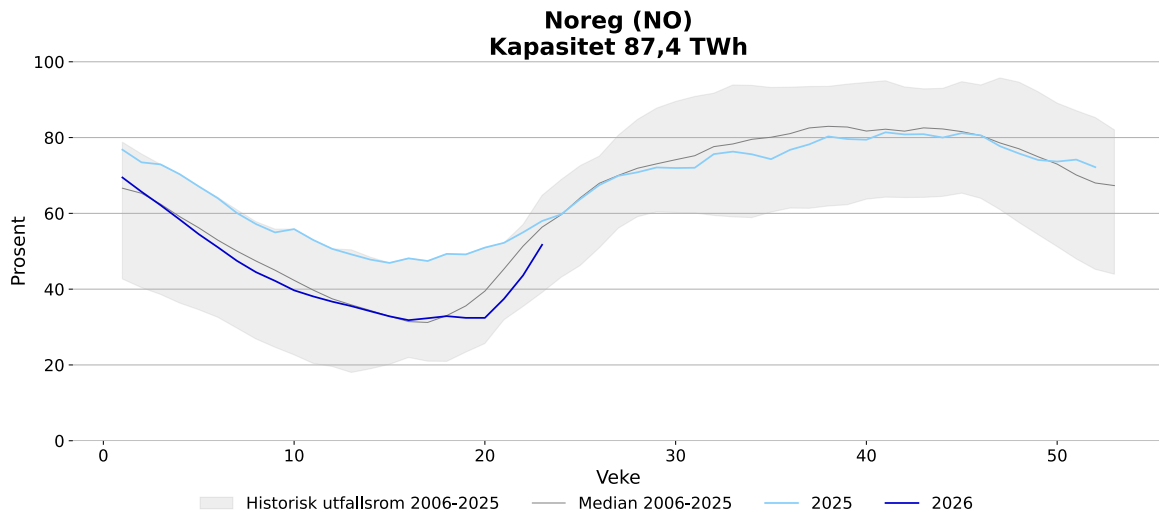
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

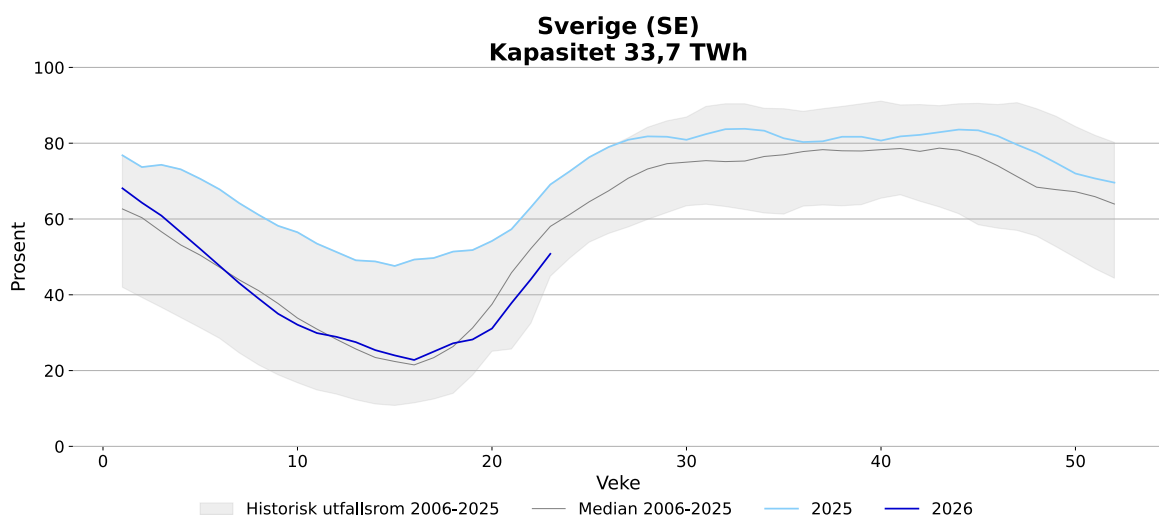
	Prosent			Median veke 23	Prosentteiningar		
	Veke 23 2026	Veke 22 2026	Veke 23 2025		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	51,7	43,6	58,0	56,4	8,1	-6,3	-4,7
Søraust-Noreg, NO1	60,4	48,9	54,4	67,3	11,5	6,0	-6,9
Sørvest-Noreg, NO2	44,6	37,6	56,5	60,4	7,0	-11,9	-15,8
Midt-Noreg, NO3	45,0	37,2	66,6	58,7	7,8	-21,6	-13,7
Nord-Noreg, NO4	74,7	68,0	69,4	52,8	6,7	5,3	21,9
Vest-Noreg, NO5	39,0	28,2	44,6	44,8	10,8	-5,6	-5,8
Sverige	50,8	44,1	69,1	58,0	6,7	-18,3	-7,2

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

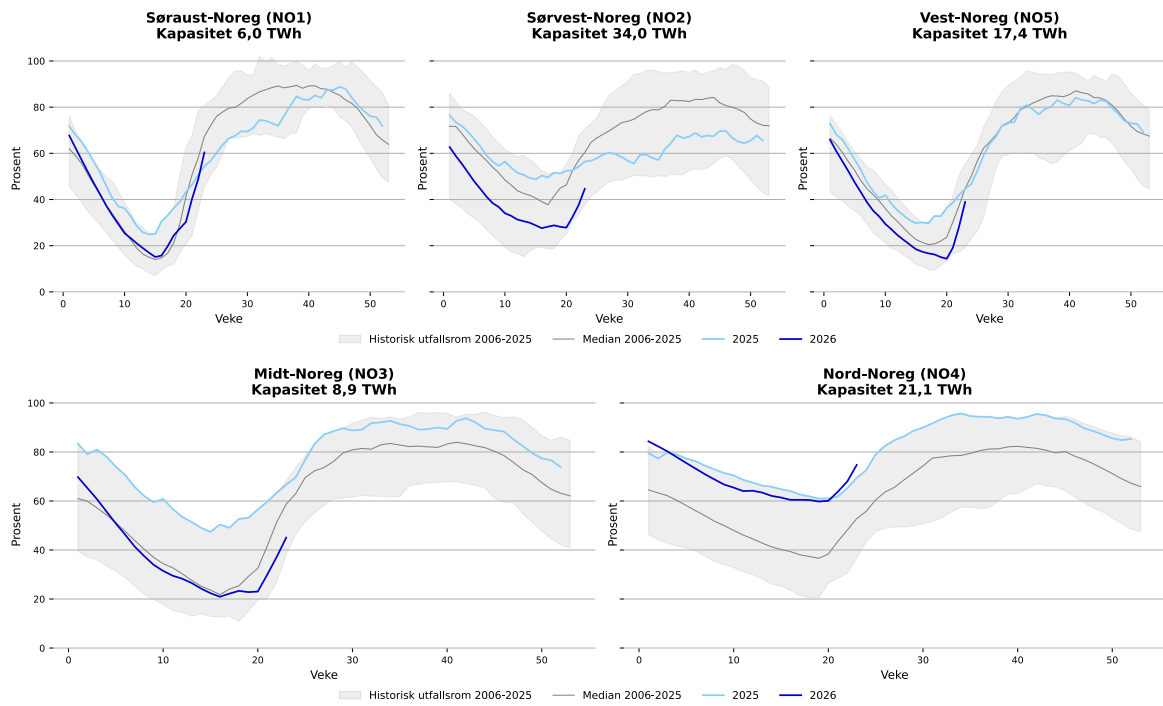
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



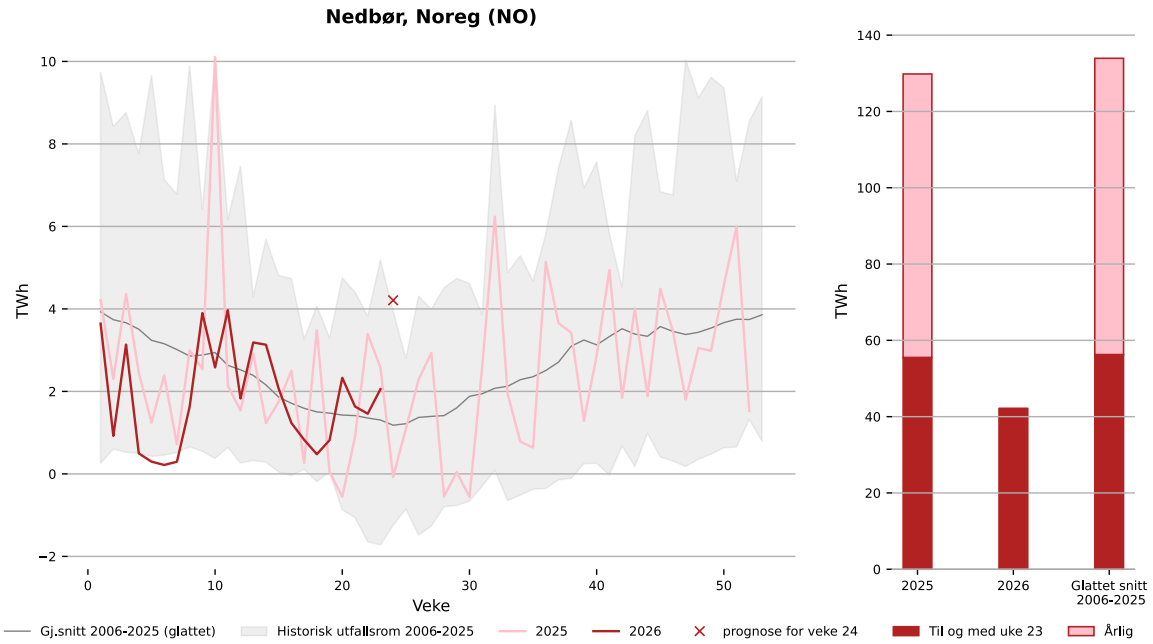
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prissområda i Noreg. Kjelde: NVE



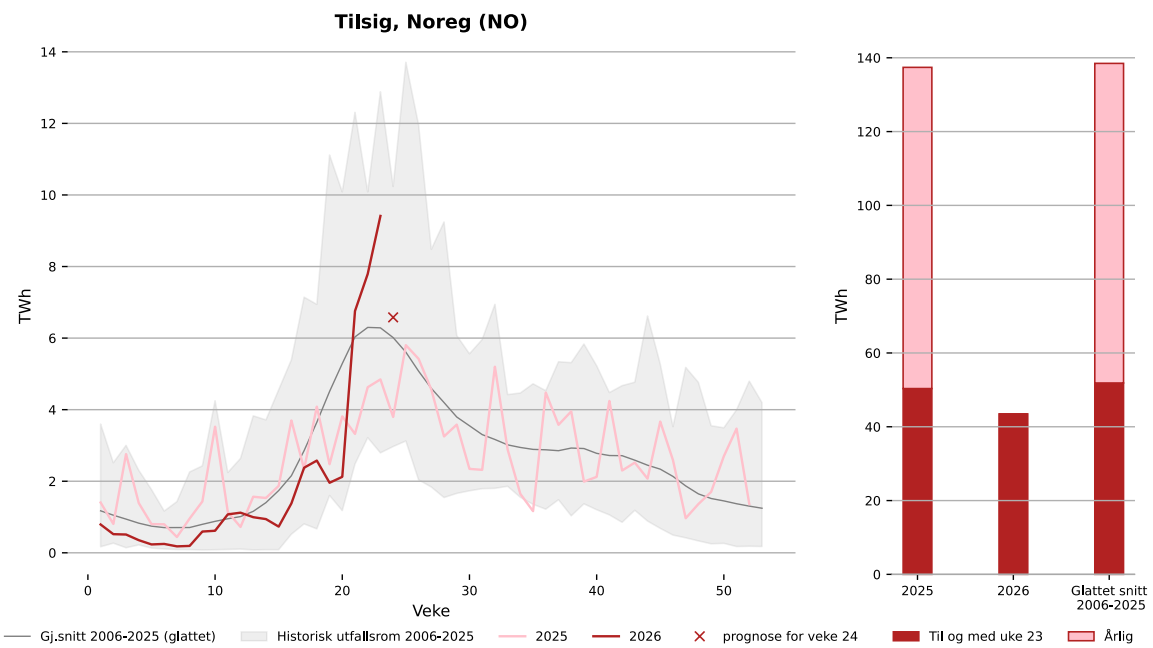
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

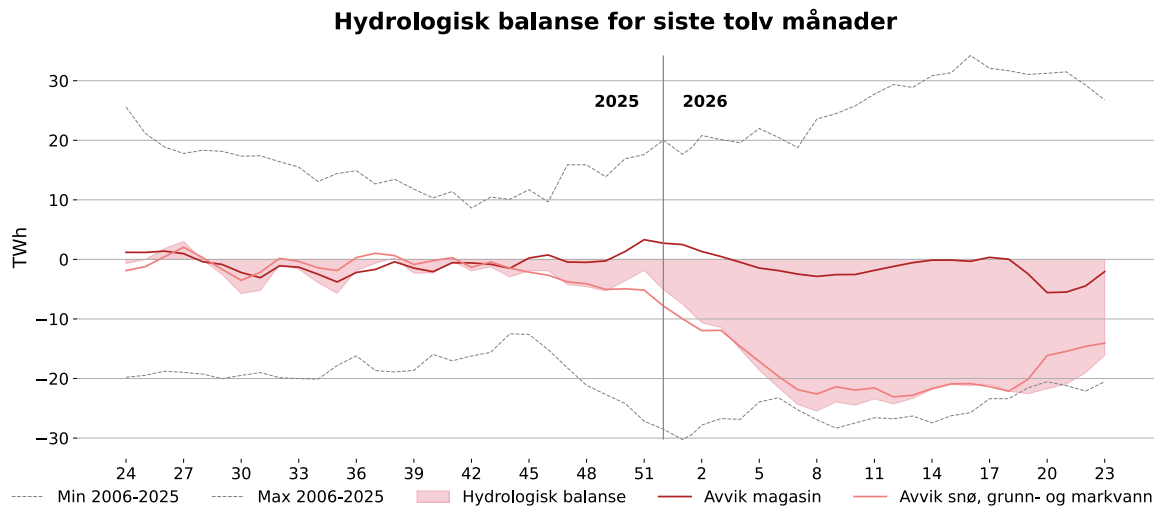
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



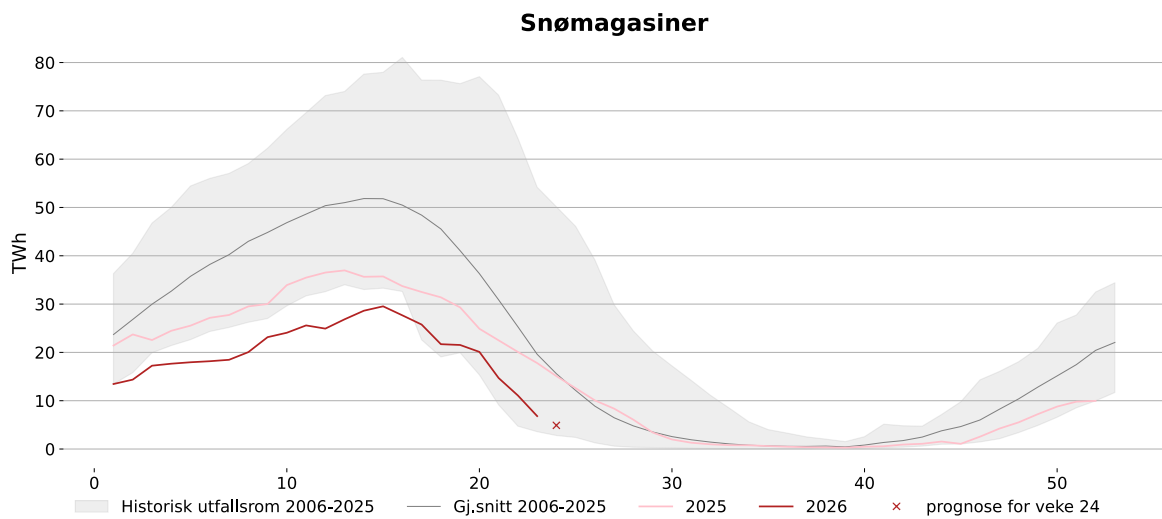
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 23 2026,		Prognose, veke 24 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,1	157	4,2	357
Søraust-Noreg, NO1	0,5	311	0,6	485
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	278	1,6	507
Midt-Noreg, NO3	0,0	-	0,6	268
Nord-Noreg, NO4	0,1	21	0,3	138
Vest-Noreg, NO5	0,5	174	1,1	377

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 23 2026,		Prognose, veke 24 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	9,4	150	6,6	109
Søraust-Noreg, NO1	1,1	161	0,7	118
Sørvest-Noreg, NO2	3,0	167	2,1	125
Midt-Noreg, NO3	1,0	92	0,8	79
Nord-Noreg, NO4	1,9	158	1,4	116
Vest-Noreg, NO5	2,4	158	1,6	106

**Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-23 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-23 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	42,1	-14,2	43,5	-8,4
Søraust-Noreg, NO1	5,2	-0,7	6,8	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	12,9	-4,6	15,5	-1,8
Midt-Noreg, NO3	6,1	-3,9	5,4	-3,6
Nord-Noreg, NO4	8,4	-2,0	7,6	-0,5
Vest-Noreg, NO5	9,6	-2,8	8,2	-2,4

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: NVE<sup>1</sup>**

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
	Hydrologisk balanse	Avvik magasin		
Noreg	-16,1	-2,0	-14,1	2,9
Søraust-Noreg, NO1	-0,8	-0,4	-0,5	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	-8,7	-4,6	-4,1	1,5
Midt-Noreg, NO3	-4,0	-0,9	-3,1	0,0
Nord-Noreg, NO4	2,1	4,7	-2,6	0,2
Vest-Noreg, NO5	-4,5	-0,7	-3,8	0,5

<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 Montel - SysPower



## Produksjon, forbruk og utveksling

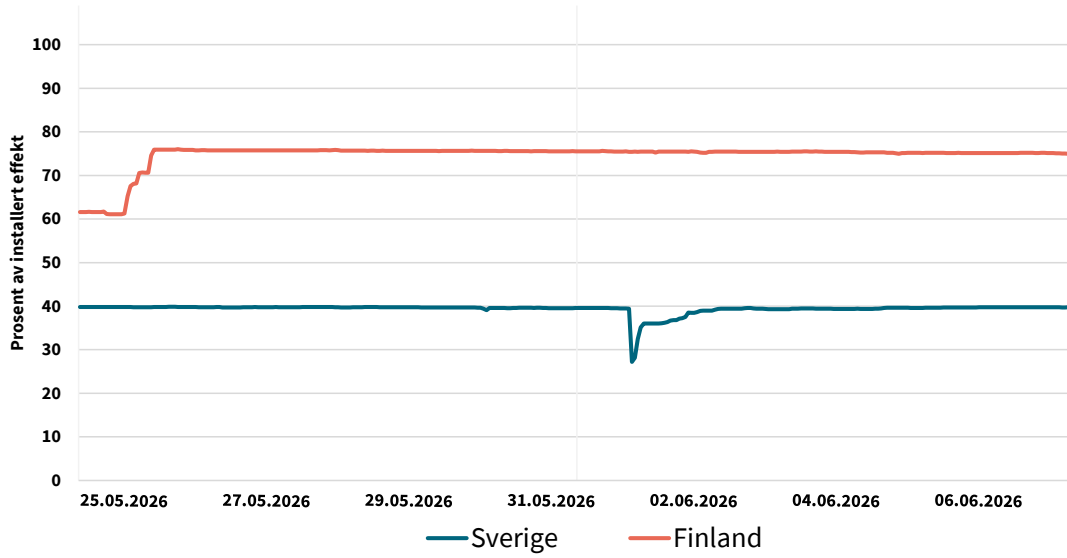
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 23	Veke 22	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 594	2 656	-62	-2 %
NO1	422	430	-8	-2 %
NO2	717	801	-84	-10 %
NO3	405	429	-24	-6 %
NO4	514	488	26	5 %
NO5	536	508	28	5 %
Sverige	2 186	2 291	-105	-5 %
SE1	431	410	22	5 %
SE2	788	785	4	0 %
SE3	855	924	-69	-7 %
SE4	111	173	-62	-36 %
Danmark	579	606	-28	-5 %
Jylland	419	447	-28	-6 %
Sjælland	159	160	-0	0 %
Finland	1 319	1 470	-151	-10 %
<b>Norden</b>	<b>6 678</b>	<b>7 024</b>	<b>-346</b>	<b>-5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 191	2 248	-57	-3 %
NO1	493	482	11	2 %
NO2	625	630	-6	-1 %
NO3	475	496	-20	-4 %
NO4	315	350	-35	-10 %
NO5	284	291	-7	-2 %
Sverige	2 069	2 031	38	2 %
SE1	161	153	8	5 %
SE2	225	207	19	9 %
SE3	1 355	1 337	18	1 %
SE4	328	335	-6	-2 %
Danmark	674	656	18	3 %
Jylland	417	400	17	4 %
Sjælland	257	256	1	0 %
Finland	1 409	1 492	-83	-6 %
<b>Norden</b>	<b>6 344</b>	<b>6 427</b>	<b>-84</b>	<b>-1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	403	408	-6	
Sverige	117	261	-143	
Danmark	-95	-50	-46	
Finland	-90	-22	-68	
<b>Norden</b>	<b>334</b>	<b>597</b>	<b>-263</b>	

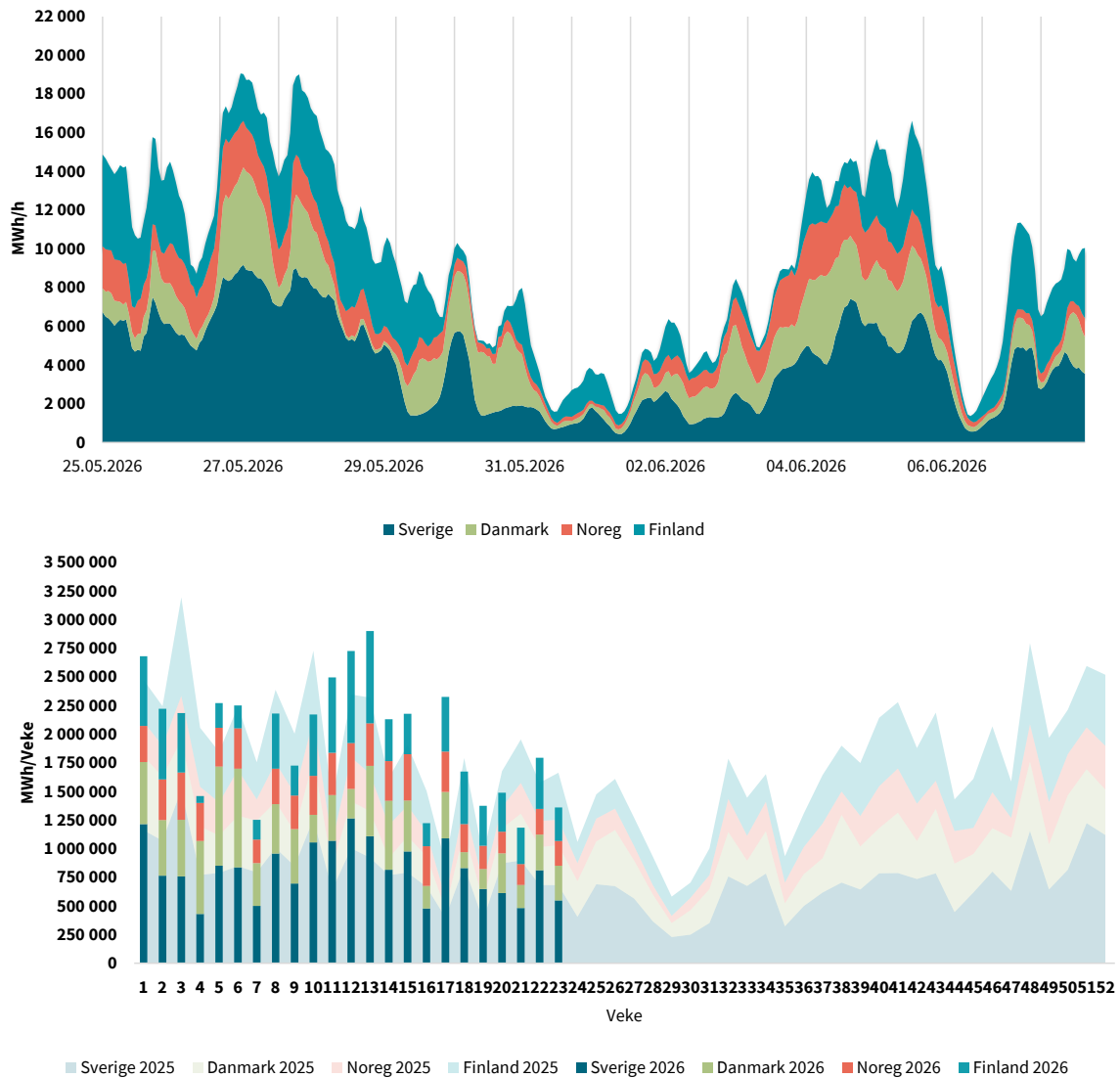
\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

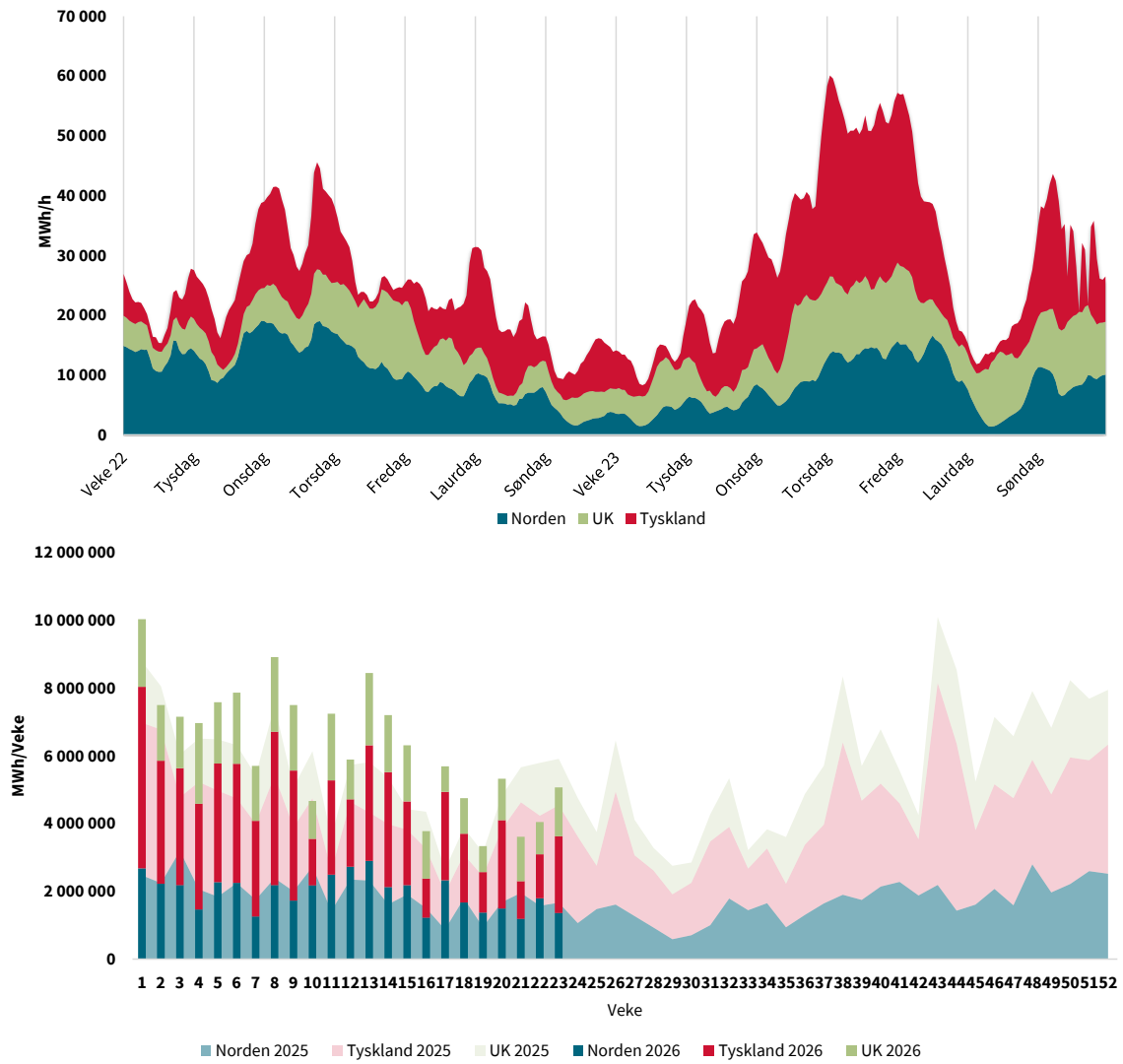
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

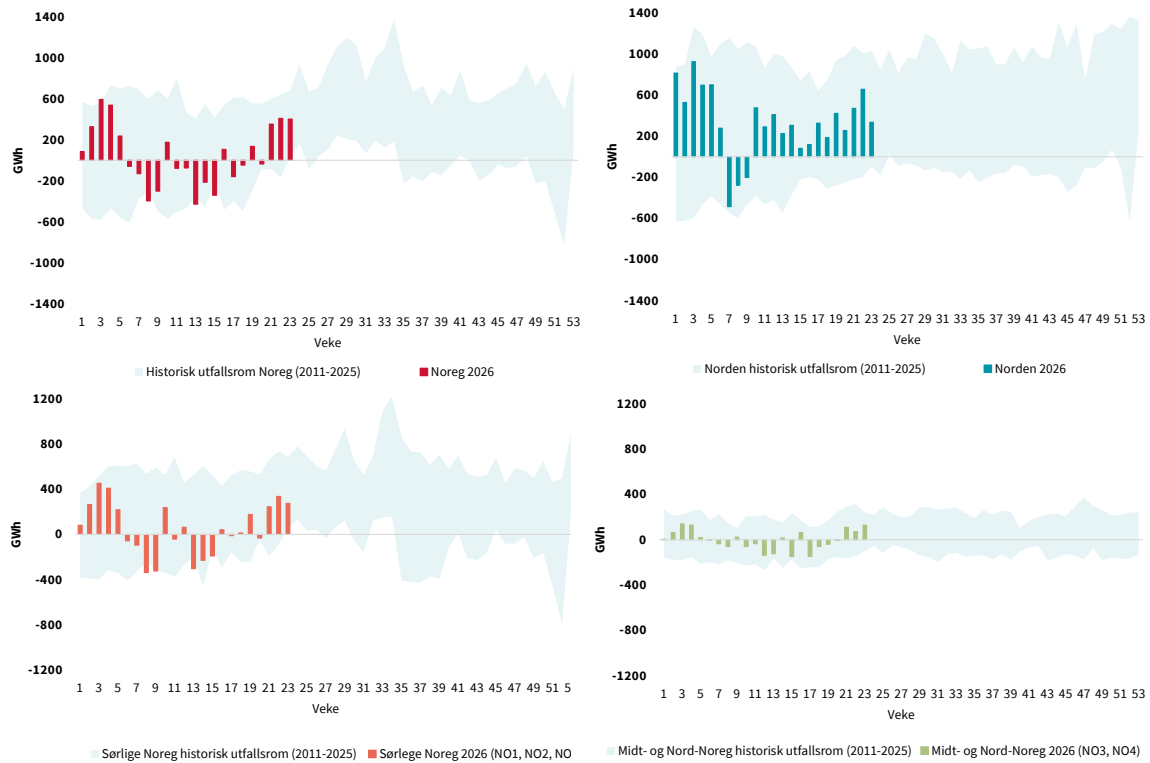
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	46,2	50,6	-8,6	-4,3
Forbruk	45,0	42,2	6,8	2,9
Nettoeksport	1,2	8,4		-7,2
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	23,2	25,2	-8,1	-2,1
Forbruk	23,3	23,0	1,4	0,3
Nettoeksport	-0,1	2,3		-2,4
<b>Noreg</b>				
Produksjon	69,4	75,8	-9,2	-6,4
Forbruk	68,3	65,1	4,7	3,2
Nettoeksport	1,1	10,7		-9,6
<b>Norden</b>				
Produksjon	201,0	202,8	-0,9	-1,9
Forbruk	193,4	183,9	4,9	9,5
Nettoeksport	7,5	18,9		-11,4

\* 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.



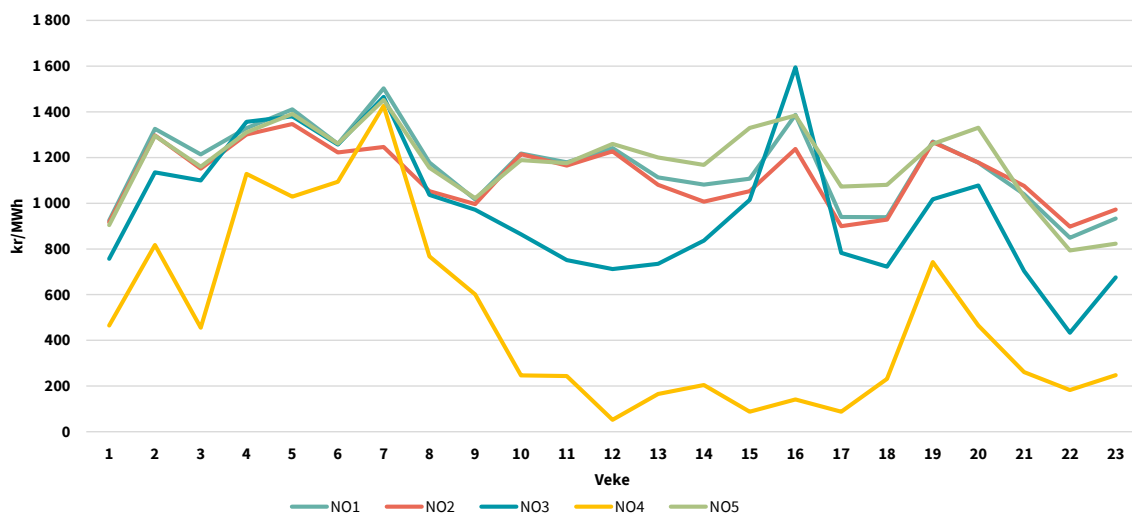


## Kraftprisar Engrosmarknaden

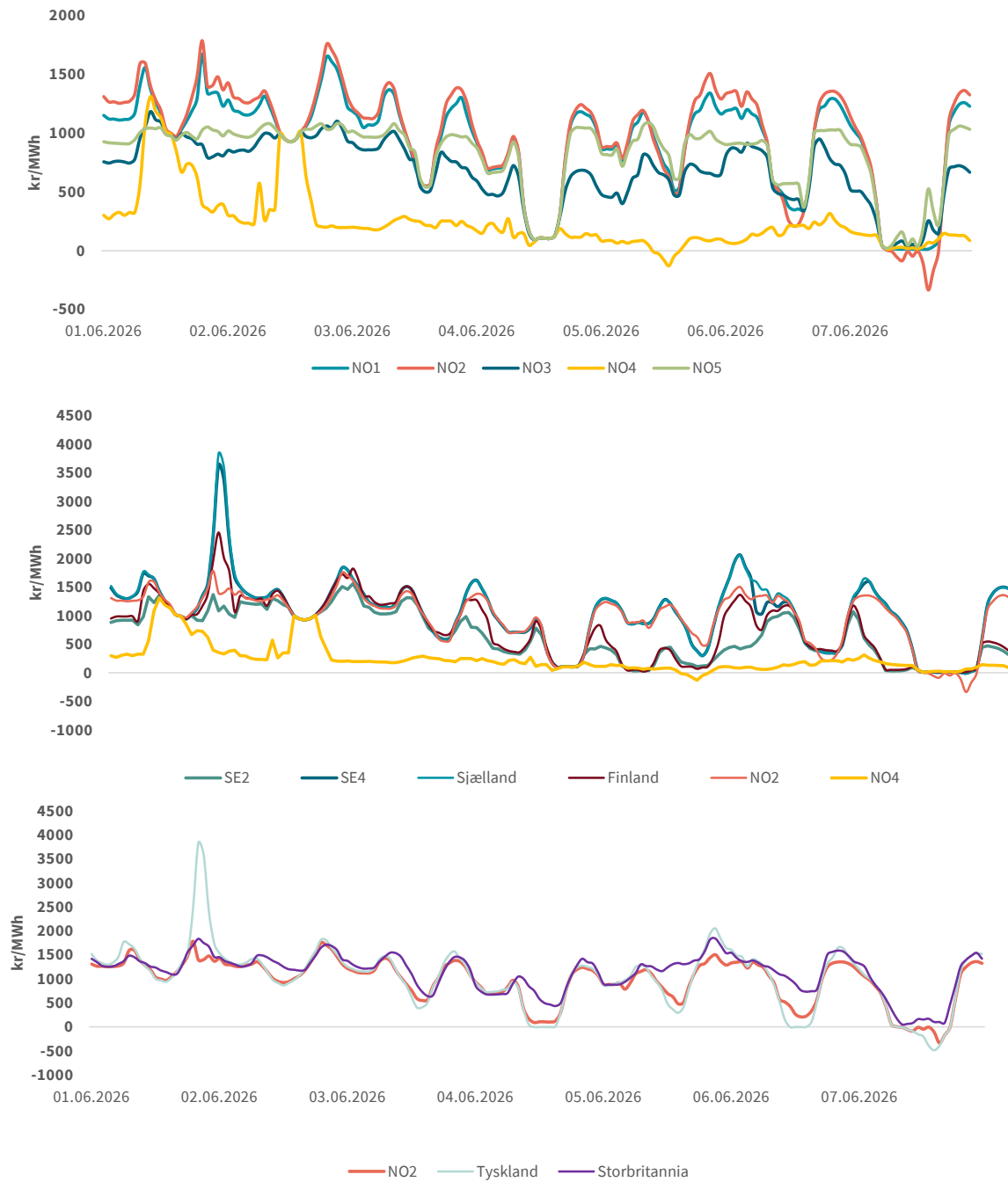
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 23	Veke 22 (2026)	Veke 23 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	932,8	848,4	551,6	9,9	69,1
NO2	972,9	897,7	642,8	8,4	51,4
NO3	675,2	433,2	176,6	55,9	282,4
NO4	247,5	182,2	26,1	35,8	848,0
NO5	822,6	793,5	482,1	3,7	70,6
SE1	689,8	219,3	19,7	214,5	3395,0
SE2	647,7	220,1	23,4	194,2	2664,4
SE3	923,6	617,1	265,4	49,7	247,9
SE4	1051,7	884,5	509,7	18,9	106,3
Finland	773,2	336,0	110,2	130,1	601,4
Jylland	1051,6	986,1	701,2	6,6	50,0
Sjælland	1066,6	949,6	696,7	12,3	53,1
Nederland	990,6	993,2	725,4	-0,3	36,6
Tyskland	1034,2	1022,6	745,6	1,1	38,7
Polen	1144,1	1035,1	1060,4	10,5	7,9
Storbritannia	1139,7	1325,5	835,7	-14,0	36,4
Frankrike	244,9	667,4	196,9	-63,3	24,4
Belgia	958,3	989,4	683,6	-3,1	40,2

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

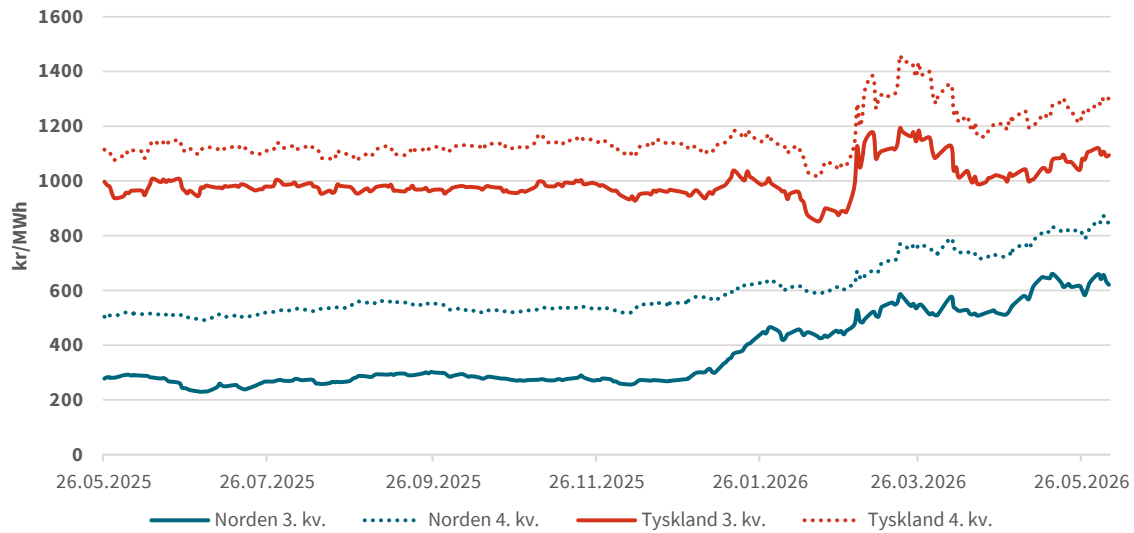


## Terminmarknaden

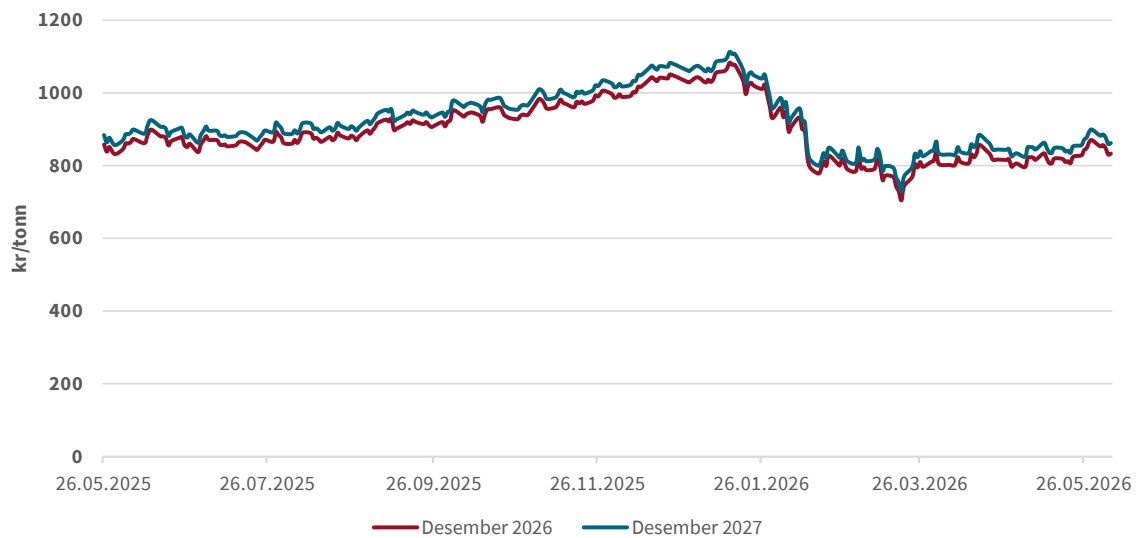
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 23	Veke 22	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Juli	559,2	563,1	-0,7
	August	601,9	618,2	-2,6
	3. kvartal 2026	620,9	630,9	-1,6
	4. kvartal 2026	847,1	827,5	2,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1094,8	1108,8	-1,3
	4. kvartal 2026	1303,7	1256,0	3,8
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2026	833,0	869,9	-4,2
	Desember 2027	862,2	899,2	-4,1

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



## **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
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Studstrupvaerket	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	359	359	<a href="#">Link 17</a>
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	<a href="#">Link 29</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	<a href="#">Link 47</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	363	363	<a href="#">Link 50</a>
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	<a href="#">Link 51</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	<a href="#">Link 90</a>
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-06-04	82 dagar	455	59-455	<a href="#">Link 31</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	<a href="#">Link 71</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	<a href="#">Link 74</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	<a href="#">Link 91</a>
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-05-25	2026-06-20	26 dagar	120	120	<a href="#">Link 93</a>
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	<a href="#">Link 94</a>
Planned	NO2	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Saurdal Magasin	2026-05-28	2026-06-01	3 dagar	320	170-320	<a href="#">Link 19</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-05-28	2026-06-01	3 dagar	640	490-640	<a href="#">Link 52</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	<a href="#">Link 76</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-06-09	8 dagar	310	310	<a href="#">Link 13</a>
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	160	160	<a href="#">Link 60</a>
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	160	160	<a href="#">Link 67</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	<a href="#">Link 83</a>

<sup>2</sup> 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	<a href="#">Link 87</a>
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	185	185	<a href="#">Link 88</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	<a href="#">Link 98</a>
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	160	160	<a href="#">Link 99</a>
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-06-06	2026-06-11	4 dagar	120	120	<a href="#">Link 2</a>
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-03	42 dagar	225	225	<a href="#">Link 40</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	<a href="#">Link 62</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	<a href="#">Link 66</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2026-06-02	2026-06-05	3 dagar	275	275	<a href="#">Link 41</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	<a href="#">Link 72</a>
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-06-09	3 dagar	310	310	<a href="#">Link 9</a>
Unplanned	NO5	Eviny Fornyrbar AS	Evanger G1	2026-04-24	2026-06-05	42 dagar	110	110	<a href="#">Link 12</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2026-06-03	2026-06-05	2 dagar	125	125	<a href="#">Link 15</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-06-03	2026-06-05	2 dagar	310	0-248	<a href="#">Link 23</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-06-15	434 dagar	280	15-280	<a href="#">Link 27</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	280	280	<a href="#">Link 46</a>
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-06-08	2026-06-12	4 dagar	187	187	<a href="#">Link 68</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2026-06-01	2026-06-03	2 dagar	125	125	<a href="#">Link 84</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	<a href="#">Link 92</a>
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-05-24	2026-06-18	24 dagar	320	320	<a href="#">Link 44</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-05-25	2026-06-18	24 dagar	160	160	<a href="#">Link 58</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	170	170	<a href="#">Link 89</a>
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Åmot-Lingbo	2026-06-05	2026-06-08	2 dagar	249	129-249	<a href="#">Link 3</a>
Planned	SE2	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Åmot-Lingbo	2026-05-21	2026-06-05	15 dagar	248	128-248	<a href="#">Link 18</a>
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Åmot-Lingbo	2026-05-21	2026-06-05	15 dagar	249	129-249	<a href="#">Link 57</a>
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-05-23	2026-06-22	30 dagar	372	372	<a href="#">Link 61</a>
Unplanned	SE3	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Ringhals 4	2026-05-23	2026-06-12	20 dagar	469	469	<a href="#">Link 20</a>

Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	<a href="#">Link 75</a>
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-06-17	25 dagar	565	565	<a href="#">Link 7</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-06-27	87 dagar	190	190	<a href="#">Link 25</a>
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-06-28	92 dagar	1400	1400	<a href="#">Link 42</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	<a href="#">Link 56</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2026-05-18	2026-06-05	18 dagar	200	0-200	<a href="#">Link 11</a>

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-06	2026-06-10	3 dagar	600	180-600	<a href="#">Link 4</a>
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-06-17	23 dagar	6200	2600	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-06-17	23 dagar	7600	2000	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-06-17	23 dagar	1200	900	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-06-17	23 dagar	2810	2310	<a href="#">Link 6</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	<a href="#">Link 21</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	2095	1945	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	715	465	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	1200	1000	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	7600	2000	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-26	2026-06-09	14 dagar	2145	300	<a href="#">Link 30</a>
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-06-30	28 dagar	1632	245	<a href="#">Link 33</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-06-30	28 dagar	1632	245	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	7600	1900	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	1700	950	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	1200	800-1000	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	6200	2500	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	2810	2210	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	3900	700	<a href="#">Link 48</a>

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	3900	500	<a href="#">Link 49</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-12	2026-06-03	22 dagar	7600	500-900	<a href="#">Link 54</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	600	100	<a href="#">Link 55</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	1900	800	<a href="#">Link 55</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	700	300	<a href="#">Link 55</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	3300	800	<a href="#">Link 55</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	7600	1900	<a href="#">Link 59</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	1200	800-1000	<a href="#">Link 59</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	2810	2210	<a href="#">Link 59</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	6200	2500	<a href="#">Link 59</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-05-31	2026-06-12	12 dagar	2800	400-800	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-31	2026-06-12	12 dagar	6200	400-800	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	<a href="#">Link 65</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	<a href="#">Link 65</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	1000	625	<a href="#">Link 69</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	985	946	<a href="#">Link 70</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-06-01	2026-06-05	4 dagar	1200	200	<a href="#">Link 73</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-06-01	2026-06-05	4 dagar	7600	400	<a href="#">Link 73</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-06-01	2026-06-05	4 dagar	2810	1710	<a href="#">Link 73</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-01	2026-06-05	4 dagar	6200	2000	<a href="#">Link 73</a>
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	<a href="#">Link 77</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	<a href="#">Link 77</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	<a href="#">Link 79</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	<a href="#">Link 80</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	<a href="#">Link 81</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	<a href="#">Link 81</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	<a href="#">Link 81</a>
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	<a href="#">Link 85</a>
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	<a href="#">Link 86</a>

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	6200	1700	<a href="#">Link 95</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	7600	1100	<a href="#">Link 95</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	1200	900	<a href="#">Link 95</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	2810	2010	<a href="#">Link 95</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 96</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 97</a>

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2026-06-07	2026-06-14	7 dagar	200	200	<a href="#">Link 82</a>
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-08	2026-06-08	0 dagar	396	109	<a href="#">Link 1</a>
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-06	2026-06-06	0 dagar	396	108	<a href="#">Link 5</a>
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-05	2026-06-05	0 dagar	396	107	<a href="#">Link 10</a>
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-06-05	2026-06-05	0 dagar	260	113	<a href="#">Link 16</a>
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-04	2026-06-04	0 dagar	396	116	<a href="#">Link 26</a>
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2026-06-04	2026-06-05	1 dagar	220	60-120	<a href="#">Link 32</a>
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-03	2026-06-03	0 dagar	396	106-258	<a href="#">Link 34</a>
Unplanned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehta	2026-06-02	2026-06-02	0 dagar	117	117	<a href="#">Link 38</a>
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-02	2026-06-02	0 dagar	396	116-156	<a href="#">Link 39</a>
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-25	2026-06-01	6 dagar	396	111-212	<a href="#">Link 53</a>
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-06-05	2026-06-05	0 dagar	150	150	<a href="#">Link 14</a>
Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-06-02	2026-06-02	0 dagar	180	128	<a href="#">Link 43</a>
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-06-02	2026-06-02	0 dagar	250	125-175	<a href="#">Link 35</a>
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-06-06	2026-06-06	0 dagar	130	130	<a href="#">Link 8</a>
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-06-02	2026-06-02	0 dagar	230	230	<a href="#">Link 45</a>
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-06-02	2026-06-02	0 dagar	167	167	<a href="#">Link 36</a>