

Kraftsituasjonen veke 26, 2024

Framleis kraftoverskot og nettoeksport

Både kraftproduksjonen og kraftforbruket gjekk ned i Noreg førre veke. Sidan produksjonen gjekk meir ned enn forbruket ga det lågare norsk nettoeksport. Det var vasskrafta som sto for den største nedgangen på produksjonssida.

I periodar var det redusert utvekslingskapasitet frå Noreg til Storbritannia, Nederland og Danmark som følgje av planlagt vedlikehald. At eksportmoglegheitene var reduserte kan bidra til å forklare noko av produksjonsnedgangen i Noreg.

Kraftoverskot og reduserte moglegheiter til eksport bidrog til at prisane gjekk ned. I Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) enda vekeprisen på 33-43 øre/kWh, medan i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) vart prisen 25 øre/kWh. Sjølv om prisane gjekk ned, var det framleis enkelttimar med vesentleg høgare prisar enn resten av veka. På måndag kveld var prisen i Sørvest-Noreg (NO2) 223 øre/kWh. Dei høge prisane oppstår ofte i timane etter at solkraftproduksjonen går ned på kontinentet, og det framleis er høgt forbruk.

Tysdag var det ein teknisk feil internt på børsen EPEX SPOT som førte til at ein måtte halde ein ekstra auksjon for å setja kraftprisane for onsdagen. I denne auksjonen vart marknadsklareringa for Norden gjennomført med null i handelskapasitet til landa på kontinentet, men inkludert utvekslingskapasitet til Storbritannia. Dette bidrog til mindre prissmitte frå kontinentale kraftprisar denne dagen.

Vêr og hydrologi

I veke 26 var det temperaturar 2 – 3 grader over vekegjennomsnittet i heile Noreg. I veke 27 er det venta temperaturar som er om lag 3 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og omkring vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 26 er det berekna eit tilsig på 4,2 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 27 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh, eller 60 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

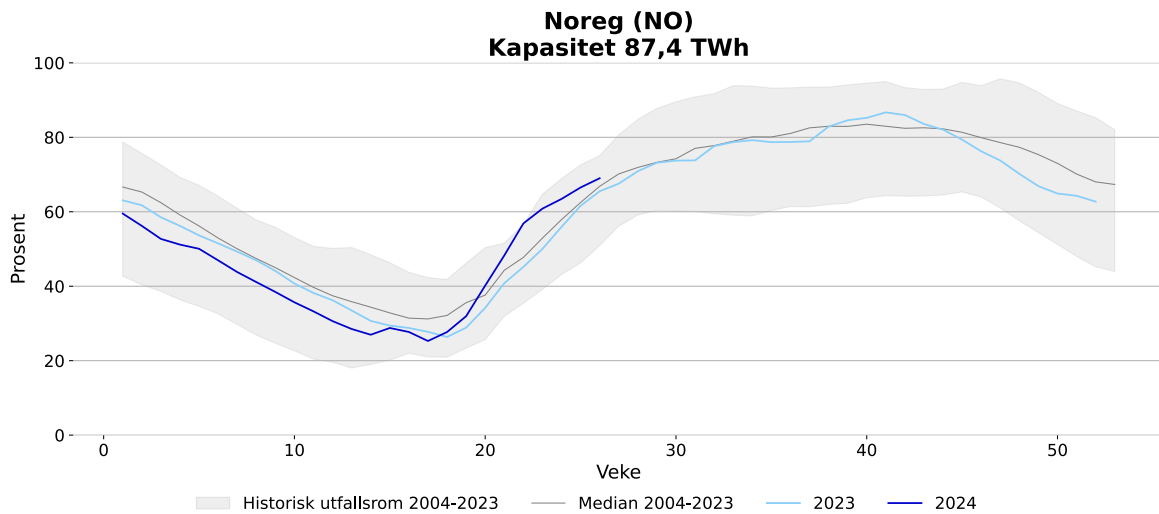
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

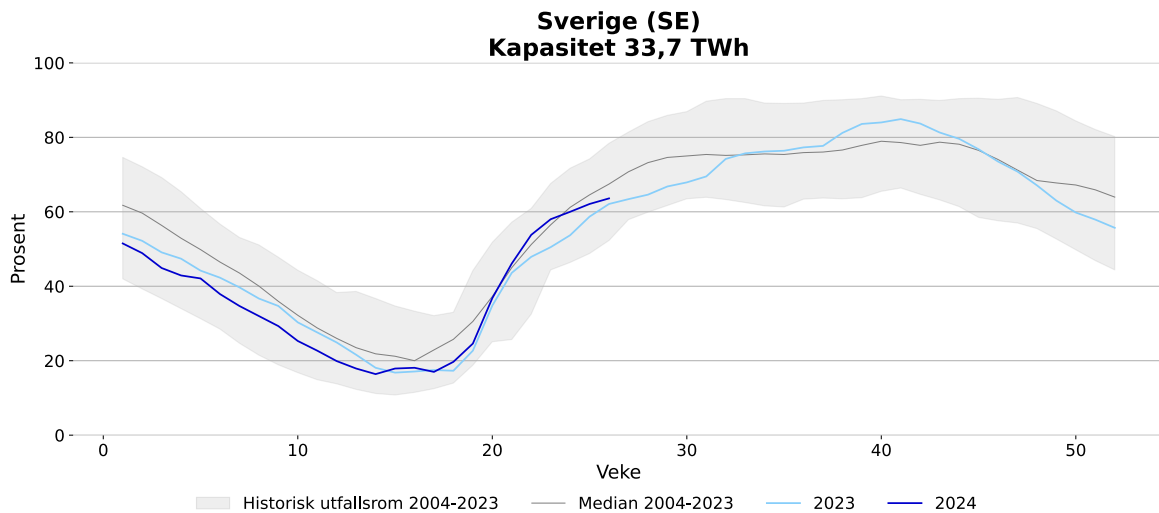
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 26 2024	Veke 25 2024	Veke 26 2023	Median veke 26	Endring frå sist veke	same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	69,0	66,5	65,5	66,8	2,5	3,5	2,2
Søraust-Noreg, NO1	84,4	85,0	80,2	77,3	-0,6	4,2	7,1
Sørvest-Noreg, NO2	76,6	75,4	66,3	67,9	1,2	10,3	8,7
Midt-Noreg, NO3	68,9	66,1	63,7	71,7	2,8	5,2	-2,8
Nord-Noreg, NO4	52,8	49,6	62,7	63,5	3,3	-9,9	-10,7
Vest-Noreg, NO5	67,6	62,6	63,1	62,1	4,9	4,5	5,5
Sverige	63,6	62,1	62,1	67,4	1,5	1,5	-3,8

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

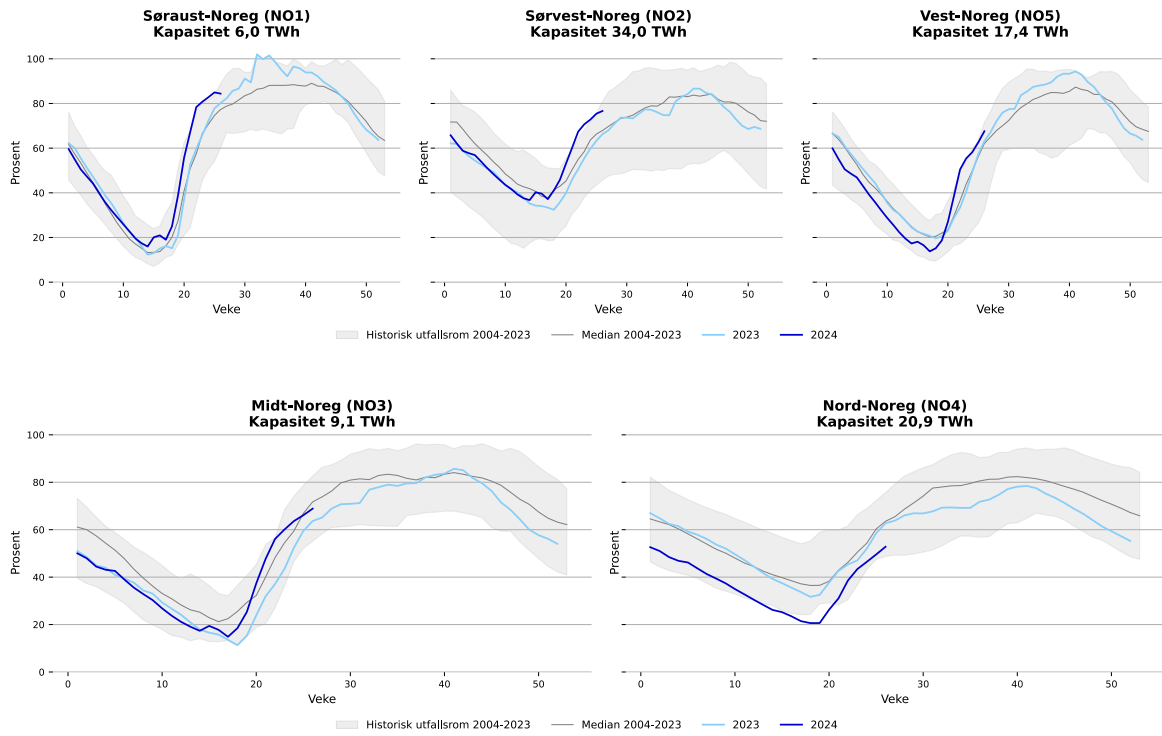
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



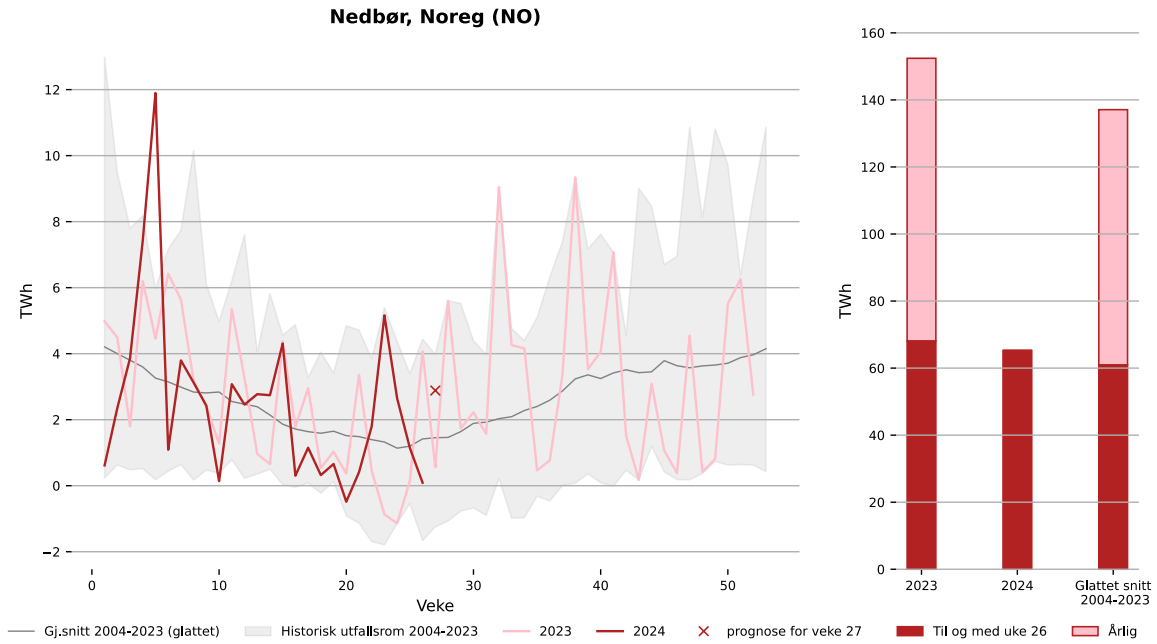
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



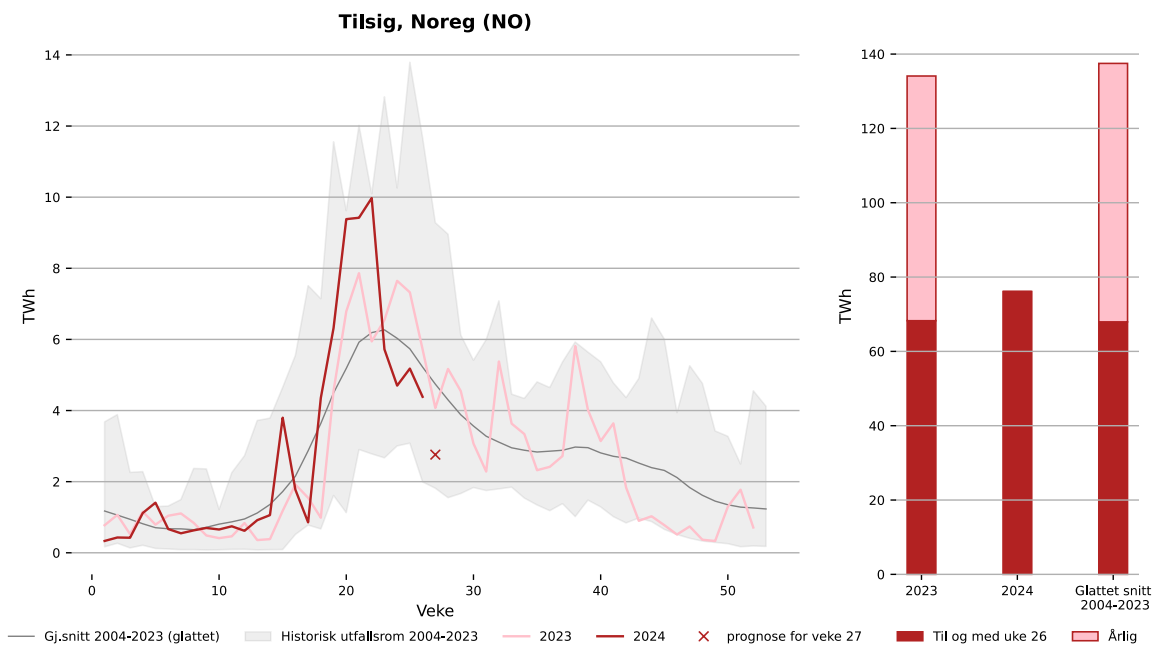
Tilsig og nedbørstilhøve

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

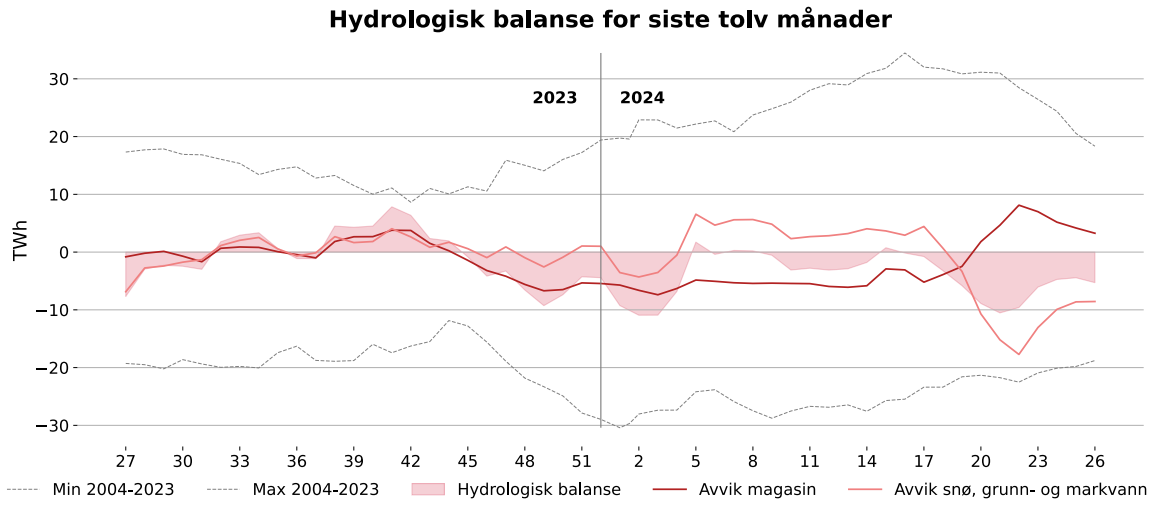
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



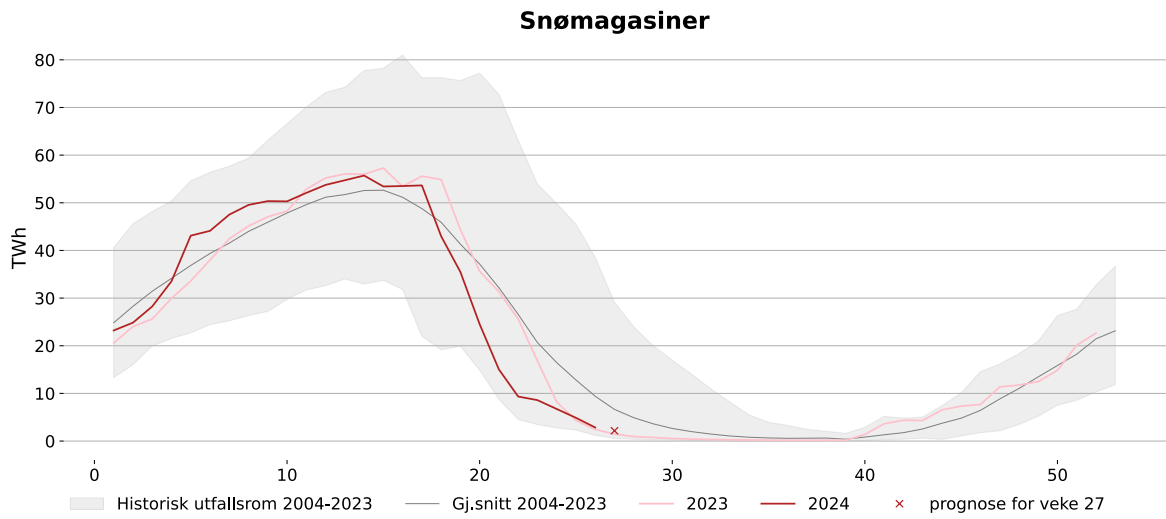
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 26 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 27 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,1	6	2,9	198
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,4	259
Sørvest-Noreg, NO2	-0,2	-	0,9	211
Midt-Noreg, NO3	0,0	17	0,6	230
Nord-Noreg, NO4	0,5	177	0,3	102
Vest-Noreg, NO5	0,0	-	0,7	205

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 26 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 27 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,4	84	2,8	58
Søraust-Noreg, NO1	0,4	86	0,2	57
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	88	0,8	63
Midt-Noreg, NO3	0,5	56	0,4	52
Nord-Noreg, NO4	1,0	85	0,6	57
Vest-Noreg, NO5	1,3	98	0,7	58

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-26 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-26 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	65,3	4,3	76,1	8,2
Søraust-Noreg, NO1	6,7	0,4	10,6	2,4
Sørvest-Noreg, NO2	23,2	4,7	29,4	7,7
Midt-Noreg, NO3	8,5	-2,4	9,4	-2,5
Nord-Noreg, NO4	9,8	-1,8	10,4	-1,1
Vest-Noreg, NO5	17,0	3,2	16,4	1,8

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	-5,3	3,3	-8,6
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	0,5	-0,6
Sørvest-Noreg, NO2	2,0	3,5	-1,5
Midt-Noreg, NO3	-1,9	-0,1	-1,7
Nord-Noreg, NO4	-4,8	-2,2	-2,6
Vest-Noreg, NO5	-0,6	1,5	-2,1

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

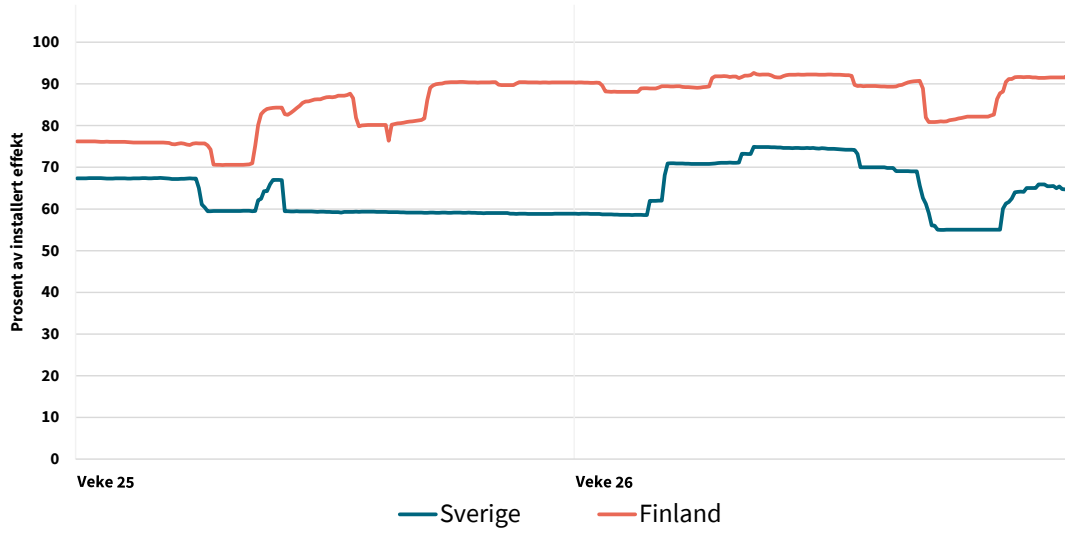
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 26	Veke 25	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 484	2 743	-260	-9 %
NO1	428	470	-41	-9 %
NO2	854	962	-108	-11 %
NO3	360	410	-50	-12 %
NO4	359	361	-2	0 %
NO5	482	540	-59	-11 %
Sverige	2 282	2 389	-107	-4 %
SE1	266	310	-44	-14 %
SE2	782	834	-51	-6 %
SE3	1 124	1 110	14	1 %
SE4	109	135	-25	-19 %
Danmark	443	475	-31	-7 %
Jylland	304	352	-48	-14 %
Sjælland	140	123	17	14 %
Finland	1 408	1 317	91	7 %
Norden	6 617	6 924	-307	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 058	2 126	-68	-3 %
NO1	436	463	-28	-6 %
NO2	574	592	-18	-3 %
NO3	454	473	-19	-4 %
NO4	317	315	2	1 %
NO5	277	284	-6	-2 %
Sverige	1 974	1 975	-1	0 %
SE1	136	152	-17	-11 %
SE2	210	233	-23	-10 %
SE3	1 293	1 261	32	3 %
SE4	336	328	8	2 %
Danmark	635	630	5	1 %
Jylland	393	393	0	0 %
Sjælland	242	237	5	2 %
Finland	1 154	1 206	-52	-4 %
Norden	5 821	5 937	-116	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	425	617	-191	
Sverige	308	414	-106	
Danmark	-191	-155	-36	
Finland	254	111	143	
Norden	796	987	-190	

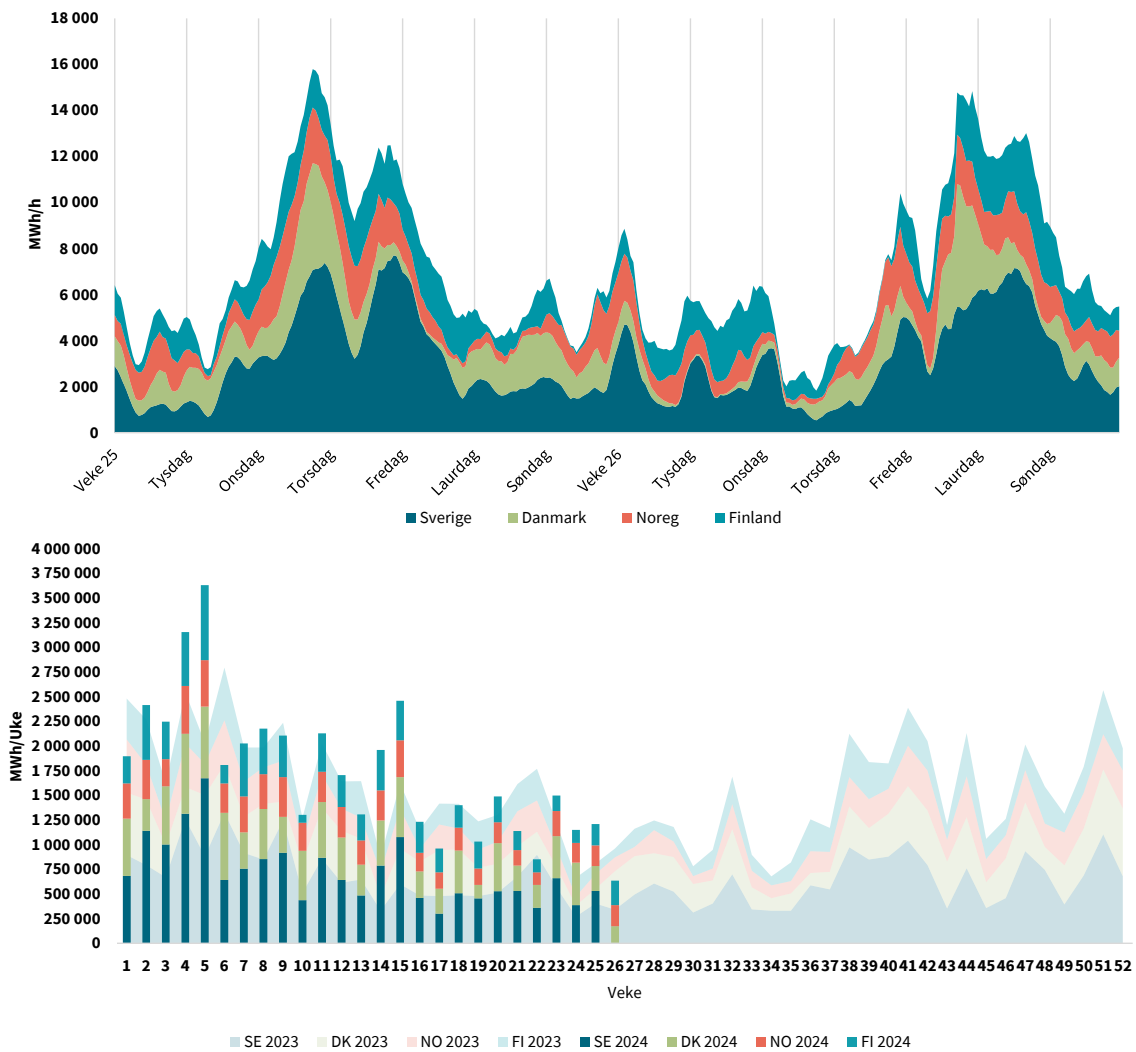
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

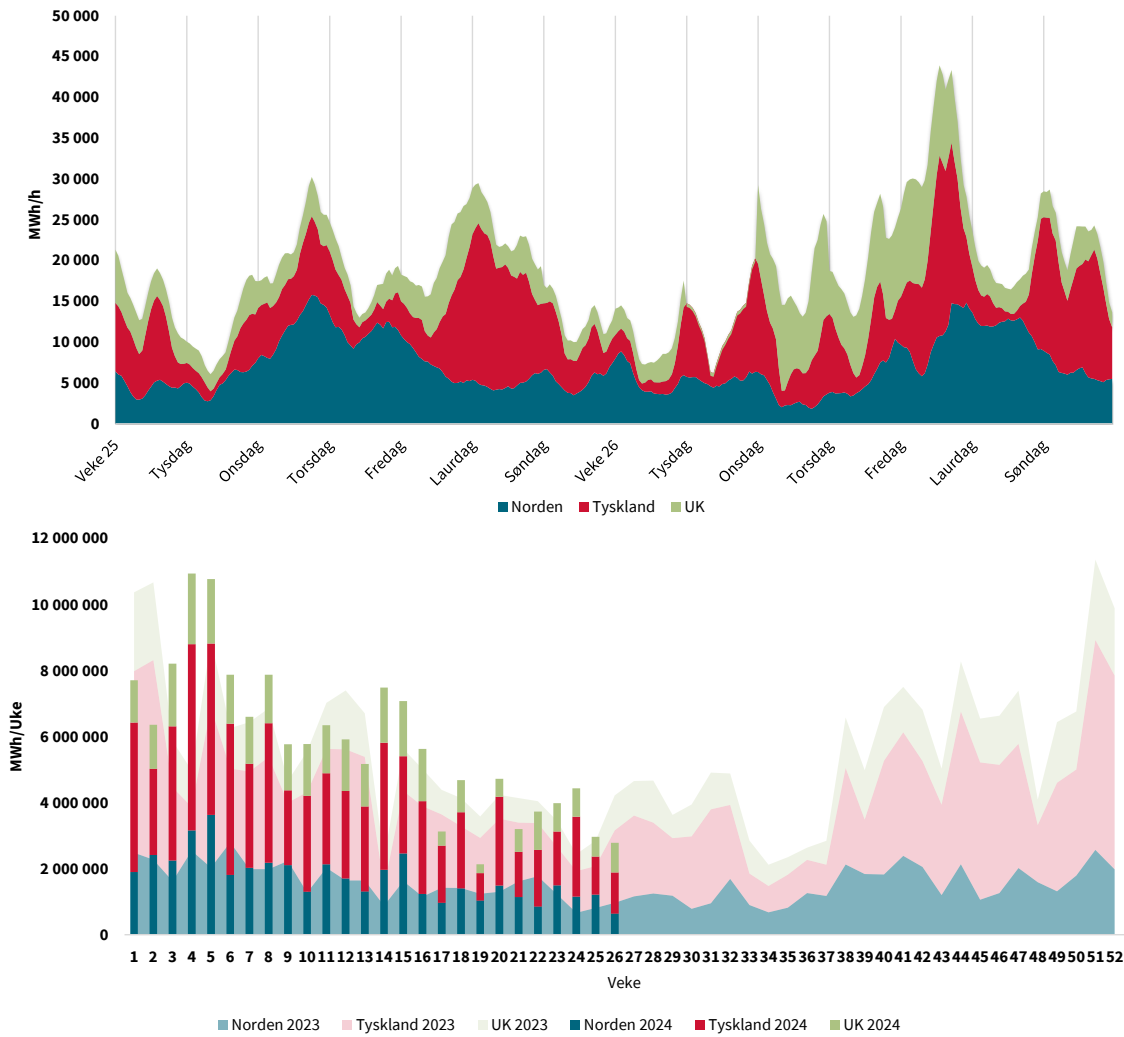
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	54,8	49,9	9,8	4,9
Forbruk	46,4	43,8	5,9	2,6
Nettoeksport	8,4	6,1		2,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	24,4	26,2	-6,9	-1,8
Forbruk	25,0	24,6	1,5	0,4
Nettoeksport	-0,5	1,6		-2,2
Noreg				
Produksjon	79,2	76,1	3,9	3,1
Forbruk	71,4	68,4	4,1	2,9
Nettoeksport	7,8	7,7		0,1
Norden				
Produksjon	218,3	210,6	3,5	7,6
Forbruk	202,0	192,4	4,8	9,6
Nettoeksport	16,3	18,3		-2,0

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

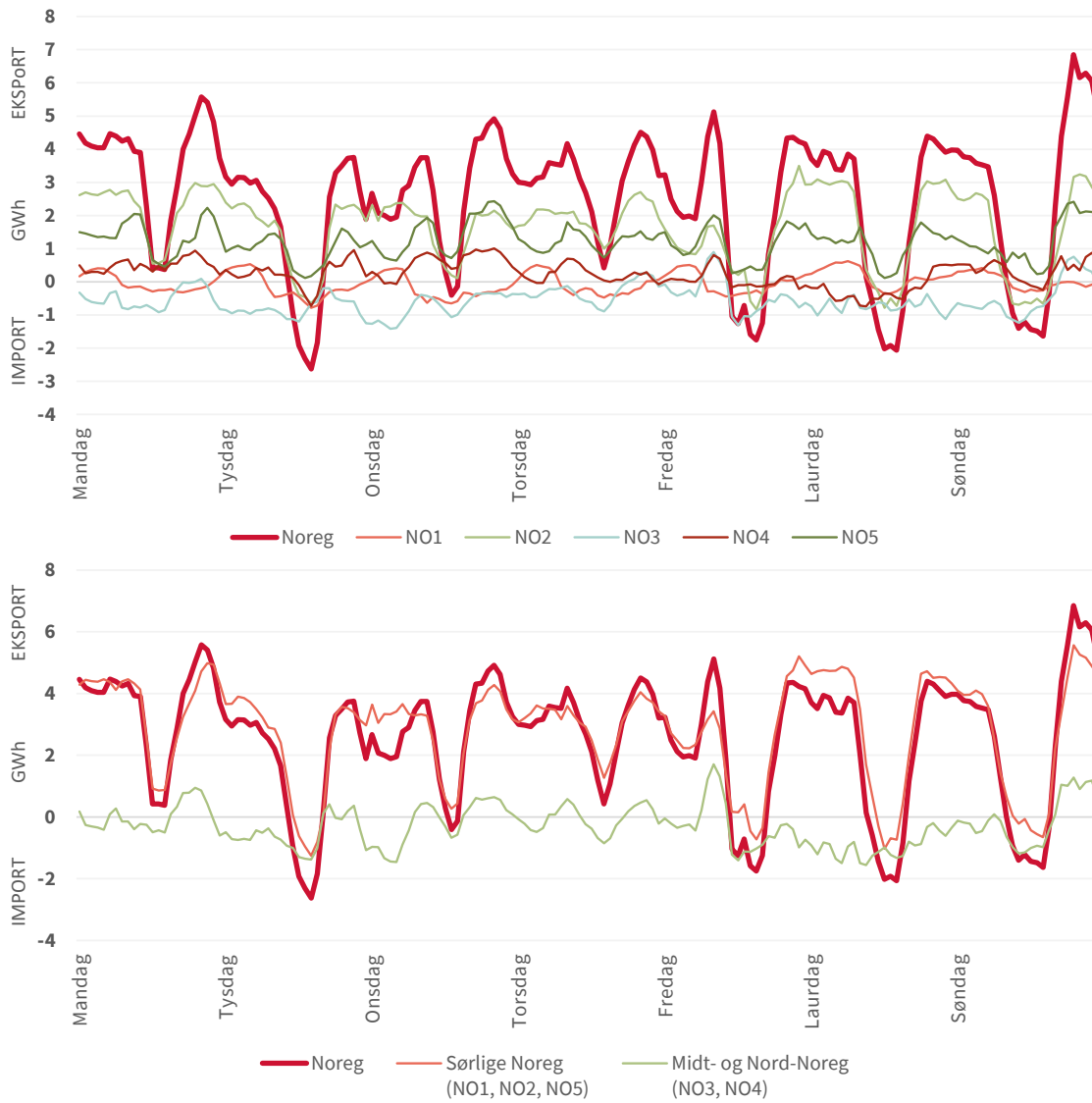
Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



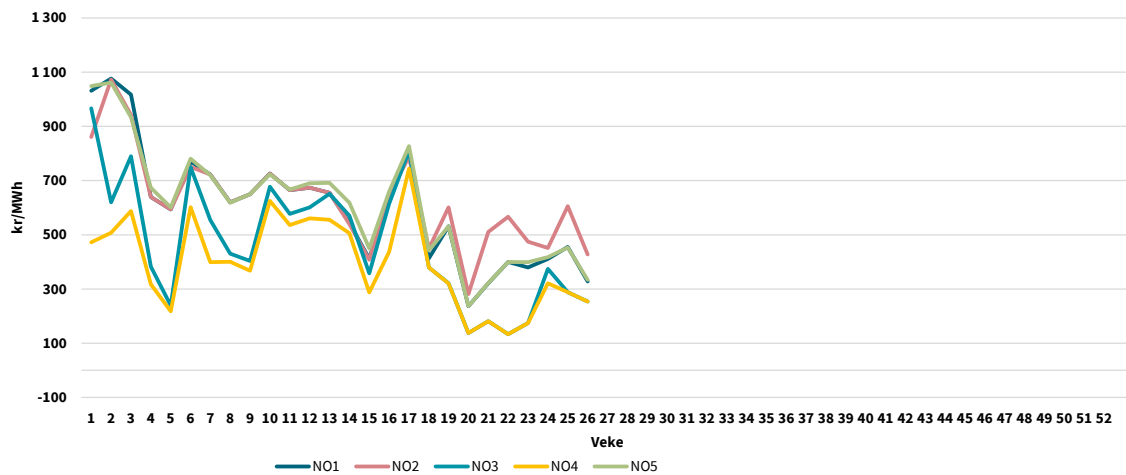
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

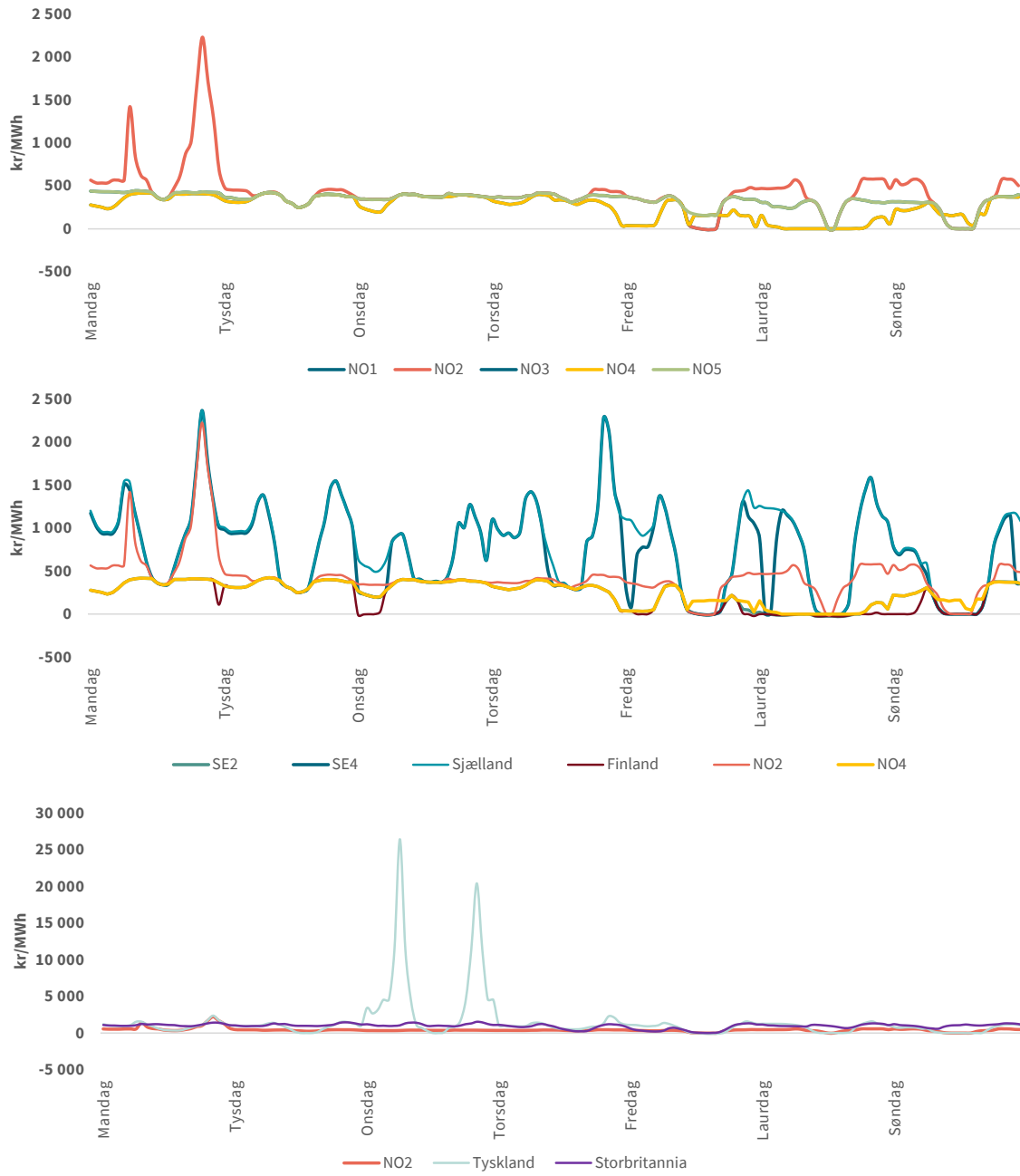
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 26	Veke 25 (2024)	Veke 26 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	327,9	455,6	678,9	-28,0	-51,7
NO2	427,1	606,1	862,0	-29,5	-50,5
NO3	253,9	288,4	229,3	-12,0	10,7
NO4	253,9	288,4	221,6	-12,0	14,6
NO5	333,5	453,1	675,5	-26,4	-50,6
SE1	238,2	279,8	809,1	-14,9	-70,6
SE2	238,2	279,8	809,1	-14,9	-70,6
SE3	240,3	339,4	809,1	-29,2	-70,3
SE4	732,1	700,2	914,5	4,6	-19,9
Finland	218,8	277,5	817,6	-21,2	-73,2
Jylland	786,2	875,7	822,3	-10,2	-4,4
Sjælland	798,1	886,7	946,7	-10,0	-15,7
Estland	1083,0	1079,8	1059,0	0,3	2,3
System	307,7	385,9	698,9	-20,3	-56,0
Nederland	825,3	897,2	827,7	-8,0	-0,3
Tyskland	1508,0	923,9	928,6	63,2	62,4
Polen	1330,4	1167,4	1423,8	14,0	-6,6
Storbritannia	962,2	1097,5	943,8	-12,3	1,9

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

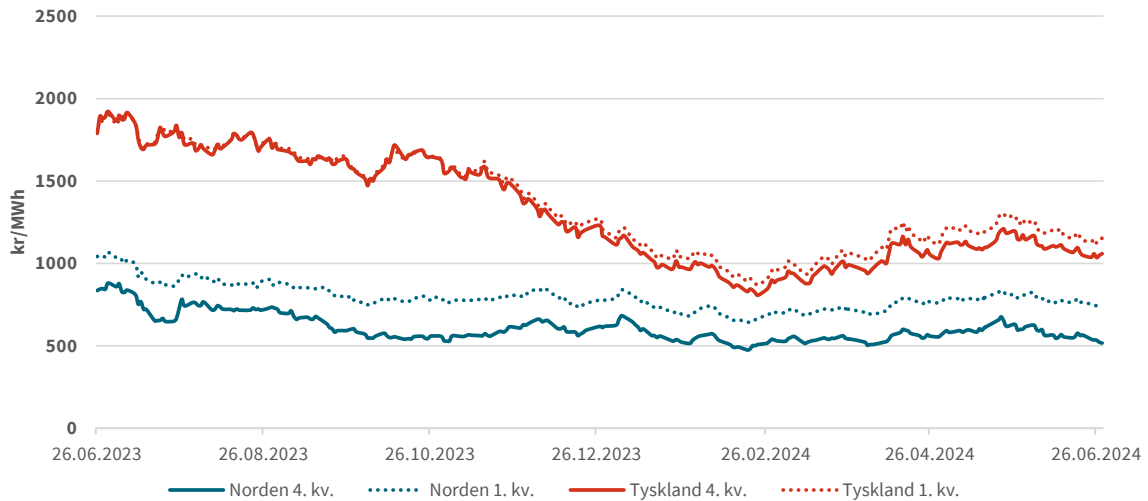


Terminmarknaden

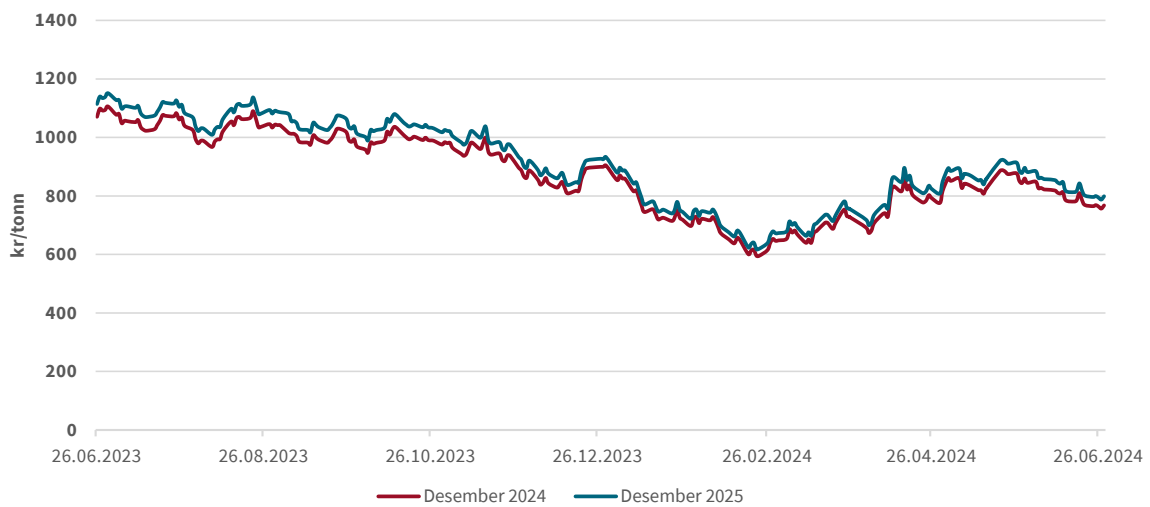
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 26	Veke 25	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	352,2	401,2	-12,2
	September	401,2	449,2	-10,7
	4. kvartal 2024	516,9	565,0	-8,5
	1. kvartal 2025	732,3	765,6	-4,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1058,4	1048,0	1,0
	1. kvartal 2025	1154,1	1140,3	1,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	767,7	769,0	-0,2
	Desember 2025	798,7	801,1	-0,3

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



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



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	Utilgiengeleg	Link til
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-06-04	2024-06-26	22 dagar	201	201	Link 36
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2024-05-15	2024-07-13	59 dagar	1081	1081	Link 38
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-06-19	2024-06-24	5 dagar	1172	1172	Link 46
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 47
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2024-05-23	2024-06-24	31 dagar	231	20-231	Link 67
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-05-20	2024-06-26	37 dagar	203	108-203	Link 74
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-04	103 dagar	370	370	Link 76
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 77
Planned	DK1	European Network of Transmission	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	405	405	Link 79
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	412	412	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2024-05-13	2024-07-12	60 dagar	600	350-600	Link 111
Unplanned	DK1	Fiernvarme Fyn Produktion A/S	Fiernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 122
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-06-30	2024-07-27	26 dagar	990	495-990	Link 123
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket,	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 132
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket	2024-06-17	2024-07-05	17 dagar	380	255-380	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2024-06-27	2024-06-29	2 dagar	110	0-110	Link 13
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G42	2024-06-18	2024-07-10	22 dagar	565	565	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-06-13	2024-06-28	15 dagar	310	310	Link 15
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	890	110	Link 16
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-08-09	53 dagar	125	125	Link 17
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2024-04-29	2024-06-27	59 dagar	280	0-280	Link 29
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2024-06-24	2024-06-27	3 dagar	104	104	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-06-24	2024-07-01	7 dagar	310	310	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-07-05	88 dagar	160	160	Link 39
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2024-06-03	2024-06-26	23 dagar	120	0-120	Link 40

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

Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2024-06-21	2024-06-26	5 dagar	110	110	Link 41
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2024-06-23	2024-06-25	2 dagar	401	401	Link 48
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-10-24	199 dagar	101	101	Link 51
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-07-30	77 dagar	548	548	Link 52
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-05-31	2024-06-26	25 dagar	240	240	Link 64
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	110	110	Link 66
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-05	165 dagar	150	150	Link 78
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 80
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 102
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 109
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-07-30	68 dagar	130	130	Link 110
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 112
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-06-20	2024-06-25	5 dagar	310	310	Link 120
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket	2024-05-31	2024-08-06	66 dagar	380	380	Link 121
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 124
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2024-06-17	2024-06-28	11 dagar	225	225	Link 131
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-25	2024-07-06	11 dagar	1600	115-308	Link 133
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 134
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-06-17	2024-07-02	15 dagar	110	110	Link 135

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert	Utilgjengeleg	Link til
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	7300	0-1000	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	3300	0-1000	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	3300	0-2900	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-06-24	2024-06-30	6 dagar	715	715	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-06-24	2024-06-30	6 dagar	715	715	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	6200	1900-3300	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	7300	1100-2600	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	1200	800-1200	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	2810	2160-2460	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	700	0-200	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-06-28	2024-06-28	0 dagar	600	100	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-30	2024-07-02	2 dagar	3700	300	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-24	2024-06-29	5 dagar	3700	1700	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-06-24	2024-06-29	5 dagar	2200	600	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-15	2024-07-14	60 dagar	6200	2200	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-15	2024-07-14	60 dagar	7300	1900	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-15	2024-07-14	60 dagar	2810	2160	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-15	2024-07-14	60 dagar	1200	800	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-05-15	2024-07-14	60 dagar	2145	545	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-06-25	2024-06-28	3 dagar	2800	400	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-25	2024-06-28	3 dagar	6200	400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-06-28	179 dagar	1000	25-800	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-06-28	179 dagar	985	361-985	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	1000	25-625	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	1632	268	Link 28
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	1632	268	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-06-25	8 dagar	1000	25-400	Link 31

Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-06-25	8 dagar	985	361-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	1000	25-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	985	361-400	Link 43
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-08-31	74 dagar	1000	25-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-08-31	74 dagar	985	361-400	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for	NO2 → NL	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	723	233	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK1 → NL	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	700	210	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-02	36 dagar	1000	25-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-25	2024-06-28	3 dagar	1000	25-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-24	2024-06-27	3 dagar	1000	200-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-02	36 dagar	985	361-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-25	2024-06-28	3 dagar	985	361-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-24	2024-06-27	3 dagar	985	400	Link 63
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	2810	2160	Link 65
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	1200	1100	Link 65
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	7300	1400	Link 65
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	6200	2400	Link 65
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	600	100	Link 68
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	700	100	Link 68
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	300	200	Link 68
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	600	0	Link 68
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	500	500	Link 68
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	1000	500	Link 68
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	250	150	Link 68
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	500	500	Link 68
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	800	800	Link 68
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	2145	545	Link 68
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	500	500	Link 68
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	2095	595	Link 68
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 69
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 71

Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 73
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2024-06-25	2024-06-28	3 dagar	1400	700-1400	Link 75
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2024-06-25	2024-06-28	3 dagar	1400	700-1400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	1000	25-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	985	361-946	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	985	361-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-25	2024-06-30	5 dagar	1000	25-400	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-24	2024-06-26	2 dagar	1000	200-400	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	1000	25-400	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-25	2024-06-30	5 dagar	985	361-400	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-24	2024-06-26	2 dagar	985	400	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	985	361-400	Link 108
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-25	2024-06-27	2 dagar	1000	400	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	1000	25-400	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	985	361-400	Link 118

Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-25	2024-06-27	2 dagar	985	400	Link 119
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 125
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 125
Planned	Energinet	DE-50Hertz →	2024-06-25	2024-06-27	2 dagar	1000	400	Link 126
Planned	Energinet	DK2 → DE-	2024-06-25	2024-06-27	2 dagar	985	400	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DE-LU → DK2	2024-06-24	2024-06-27	3 dagar	1000	200-400	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for	DK2 → DE-LU	2024-06-24	2024-06-27	3 dagar	985	400	Link 128
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-09	2024-07-02	23 dagar	6200	1800	Link 136
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	3300	500	Link 140
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	7300	0-2200	Link 140
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	1200	0-1000	Link 140
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	1000	0-700	Link 140

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert	Utilgjengeleg	Link til
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-06-04	2024-07-07	33 dagar	162	150	Link 2
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-06-19	2024-07-01	12 dagar	260	103-239	Link 7
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-28	2024-06-28	0 dagar	396	145	Link 27
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-06-26	2024-06-26	0 dagar	250	111	Link 35
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-06-19	2024-06-25	6 dagar	250	148	Link 44
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-06-14	2024-07-02	17 dagar	167	88-108	Link 139