

Kraftsituasjonen veke 42, 2025

Auka kraftproduksjon og forbruk i Noreg

Førre veke gjekk magasinfyllinga i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) opp frå veka før. Høgt tilsig til vasskraftmagasina var blant årsakene til auken. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk magasinfyllinga noko ned frå førre veke. Lite tilsig og auka vasskraftproduksjon bidrog til nedgangen.

Høgare kraftproduksjon og auka forbruk

Noreg hadde høgare kraftproduksjon i veke 42 enn i veka før. Auken var størst i Midt-Noreg (NO3) som hadde høg vass- og vindkraftproduksjon for andre veke på rad. Kaldare vår bidrog til at også forbruket var høgare enn veka før. Produksjonen auka midlertidig meir enn forbruket og Noreg hadde ein auke i nettoeksporten av kraft samanlikna med veka før. Den høge produksjonen i Midt-Noreg (NO3) gav eit overskot av kraft og høgare kraftflyt mot Sørøst- og Vest-Noreg (NO1, NO5) samt mot Sverige (SE2). Det var også oppgang i kraftflyten sørover frå Sørvest-Noreg (NO2), bortsett frå til Nederland, der mellomlandsforbindelsen var ute grunna en teknisk feil heile veka.

Høgare kraftprisar

Lågare vindkraftproduksjon i Nord-Europa og auka forbruk i Norden samanlikna med førre veke, bidrog til ein auke i kraftprisane i dei fleste nordiske prisområda. Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 42:

- Sørøst-Noreg (NO1): 76 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 88 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 28 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 3 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 63 øre/kWh

På tysdag ettermiddag fekk Sørvest-Noreg (NO2) enkelttimar med gjennomsnittlege prisar på over 100 øre/kWh. Samanfall av låg vindkraftproduksjon og høgt forbruk bidrog til dette. På sitt høgaste var timeprisen på rundt 270 øre/kWh, som er den høgaste prisen området har hatt sidan april i år. Til samanlikning var den tyske og danske prisen på nesten 480 øre/kWh i same time. Flaskehalsar i nettet bidrog til at Sørvest-Noreg ikkje hadde like høge prisar som på kontinentet.

Vêr og hydrologi

I veke 42 var temperaturen omkring normalen i heile landet. I veke 43 er det venta temperaturar som er 2 – 3 grader over normalen i Sør-Noreg og omkring normalen i Nord-Noreg.

For veke 42 er det utrekna eit tilsig på 2,2 TWh, eller om lag 80 % av gjennomsnittet for veka. For veke 43 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, som er på gjennomsnittet for veka.

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

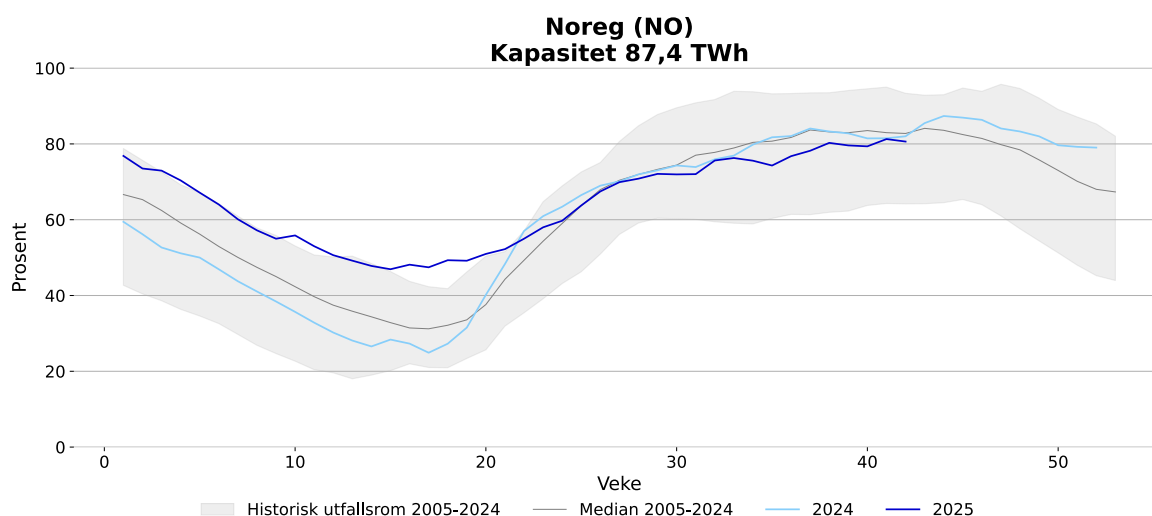
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

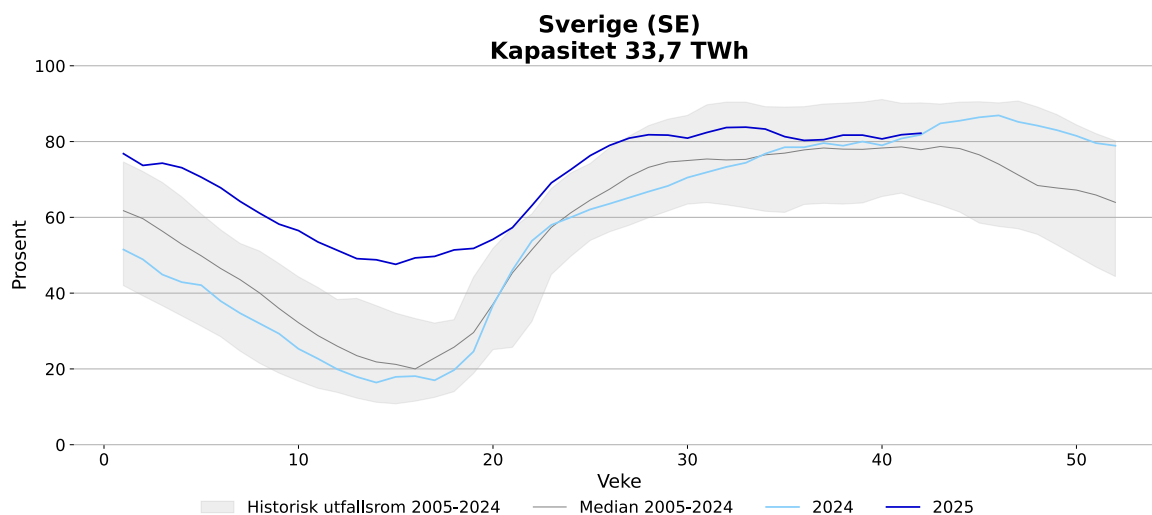
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 42 2025	Veke 41 2025	Veke 42 2024	Median veke 42	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	80,6	81,3	82,0	82,8	-0,7	-1,4	-2,2
Søraust-Noreg, NO1	84,0	85,1	93,8	88,0	-1,1	-9,8	-4,0
Sørvest-Noreg, NO2	67,2	68,8	80,9	83,3	-1,7	-13,7	-16,1
Midt-Noreg, NO3	93,7	92,7	87,1	83,3	1,0	6,6	10,4
Nord-Noreg, NO4	94,6	93,9	74,6	81,5	0,7	20,0	13,1
Vest-Noreg, NO5	83,1	84,1	86,4	86,4	-0,9	-3,3	-3,3
Sverige	82,2	81,8	81,8	77,8	0,4	0,4	4,4

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

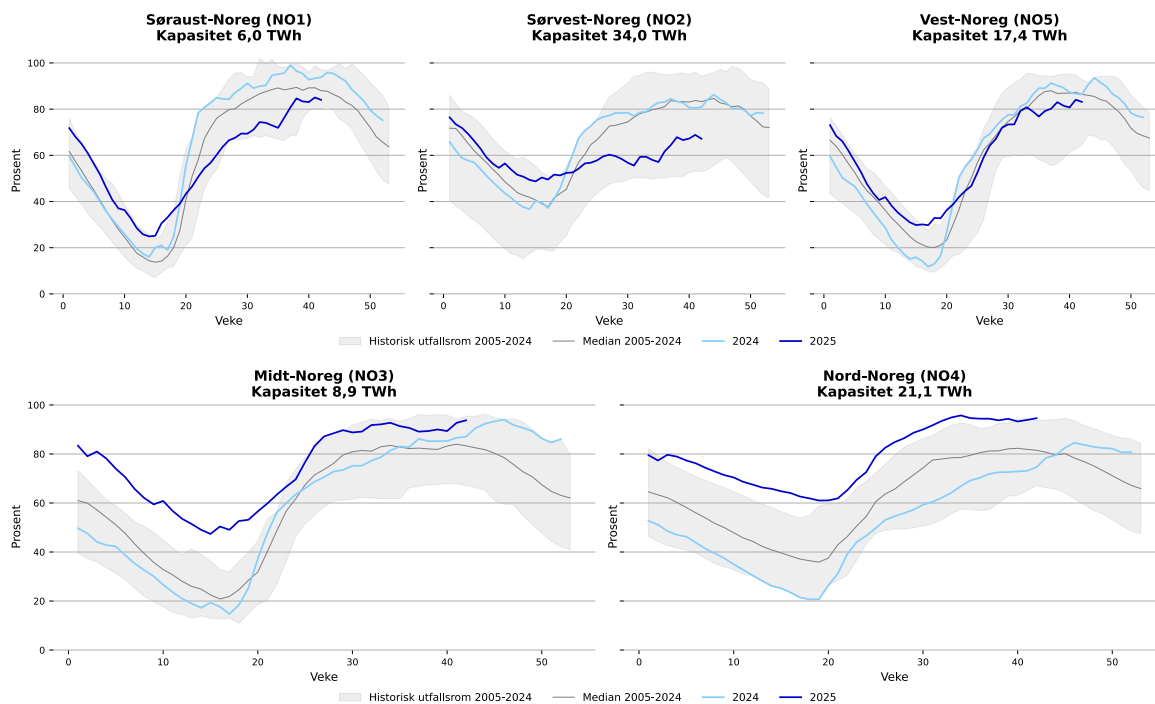
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



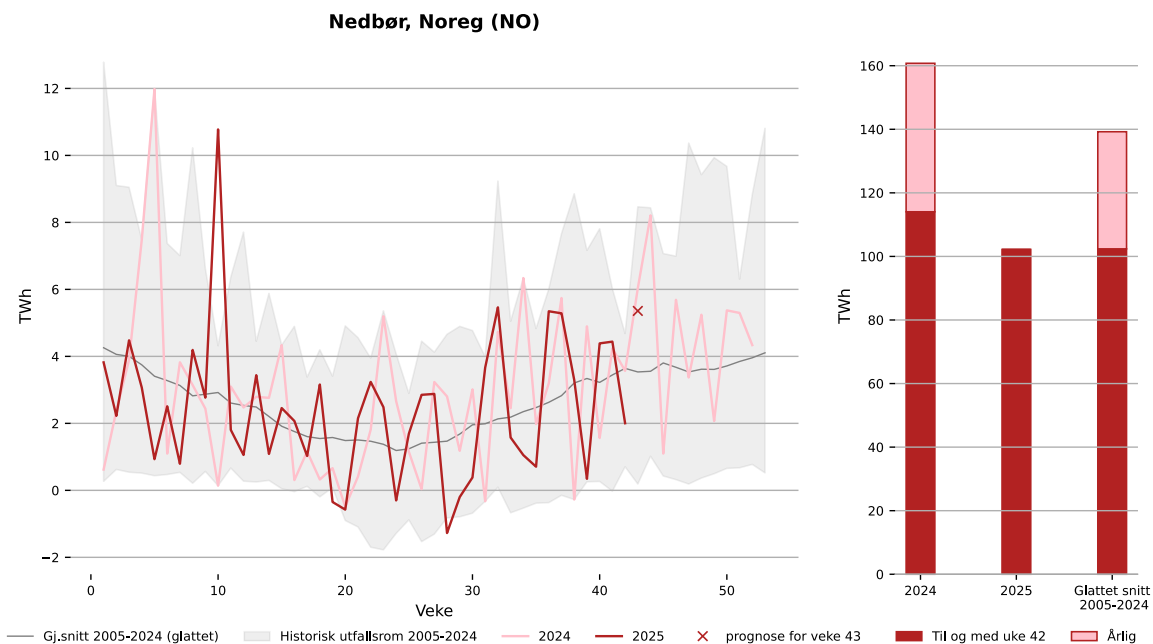
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



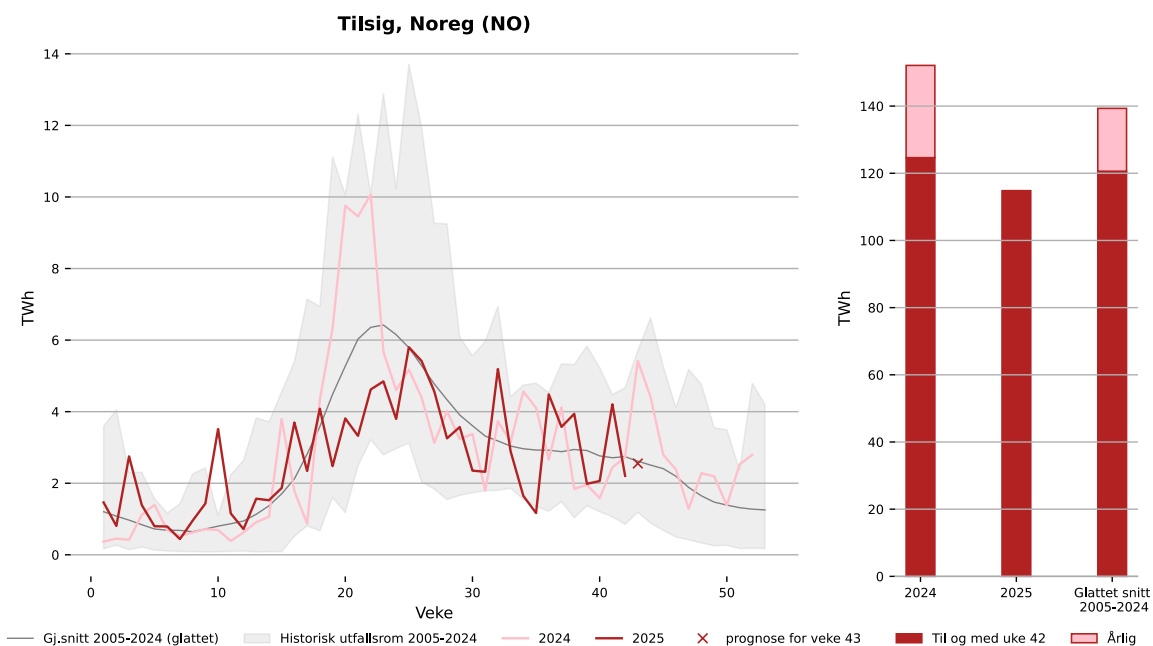
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

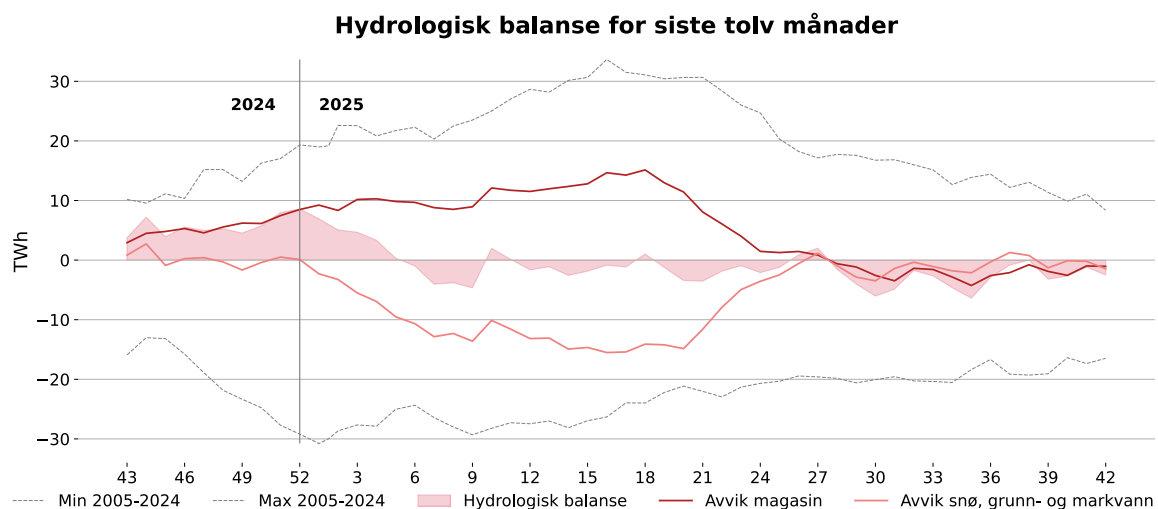
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



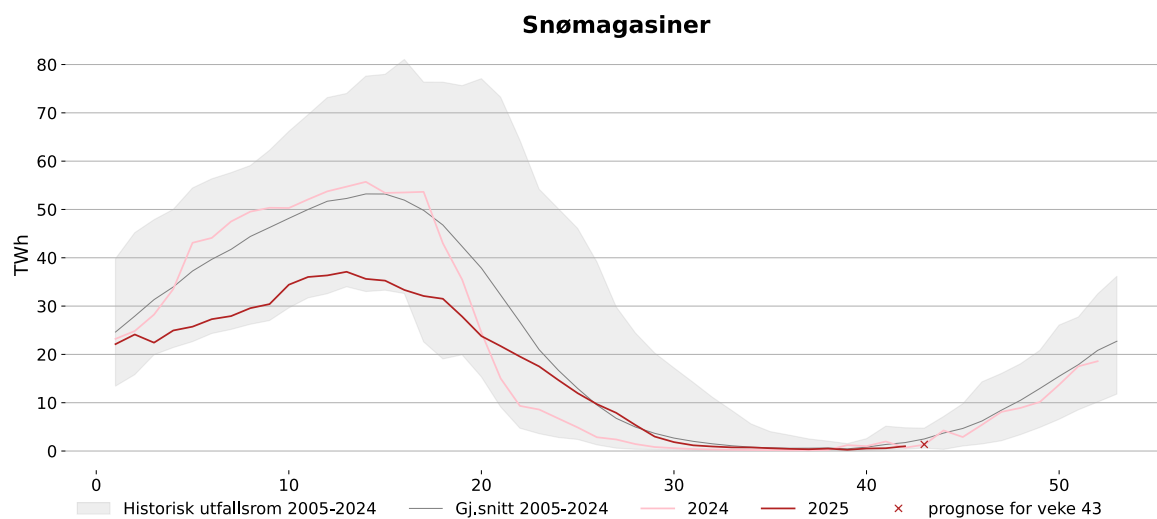
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 42 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 43 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,0	55	5,4	152
Søraust-Noreg, NO1	0,1	21	1,5	350
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	-	1,8	154
Midt-Noreg, NO3	0,5	87	0,4	75
Nord-Noreg, NO4	1,4	228	0,6	99
Vest-Noreg, NO5	0,1	9	1,0	130

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

	Veke 42 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 43 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,2	80	2,6	97
Søraust-Noreg, NO1	0,3	109	0,4	148
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	42	0,8	84
Midt-Noreg, NO3	0,6	137	0,4	95
Nord-Noreg, NO4	0,5	112	0,6	148
Vest-Noreg, NO5	0,5	70	0,4	64

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-42 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-42 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	102,2	-0,2	114,8	-5,8
Søraust-Noreg, NO1	10,3	-1,6	14,6	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	27,8	-3,4	35,4	-0,8
Midt-Noreg, NO3	18,6	1,0	17,7	-3,3
Nord-Noreg, NO4	22,2	4,1	20,7	-0,6
Vest-Noreg, NO5	23,6	0,0	26,6	-1,7

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

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

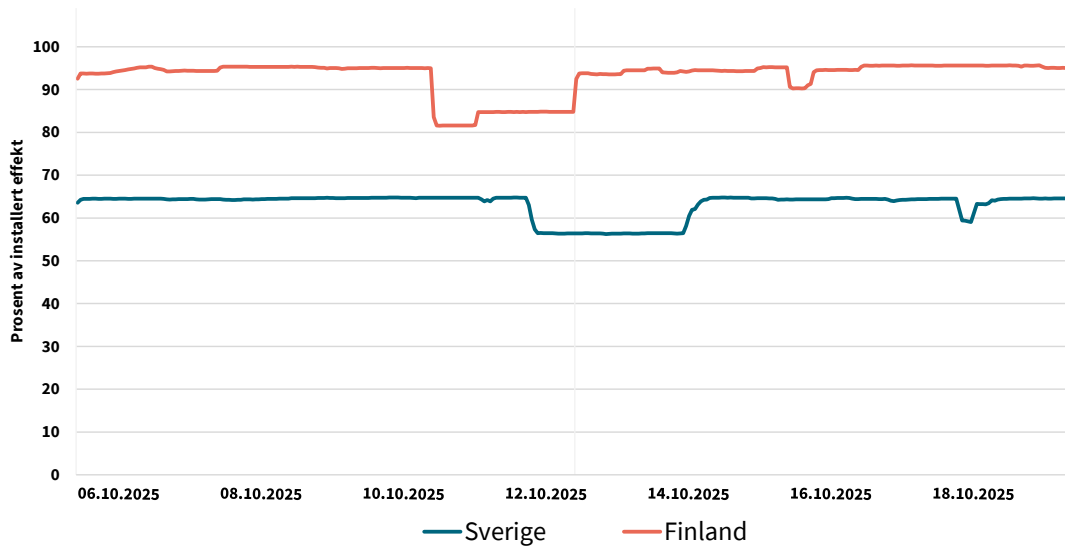
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 140	2 956	184	6 %
NO1	386	415	-29	-7 %
NO2	1 035	994	40	4 %
NO3	651	567	85	15 %
NO4	444	436	7	2 %
NO5	625	544	80	15 %
Sverige	2 864	2 708	156	6 %
SE1	562	453	109	24 %
SE2	1 001	847	153	18 %
SE3	1 175	1 258	-83	-7 %
SE4	127	150	-23	-15 %
Danmark	625	737	-111	-15 %
Jylland	439	539	-100	-19 %
Sjælland	186	198	-12	-6 %
Finland	1 688	1 623	66	4 %
Norden	8 318	8 024	294	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 573	2 472	101	4 %
NO1	644	585	59	10 %
NO2	673	672	2	0 %
NO3	568	544	23	4 %
NO4	374	351	23	7 %
NO5	314	320	-6	-2 %
Sverige	2 451	2 240	211	9 %
SE1	217	201	16	8 %
SE2	257	241	16	7 %
SE3	1 578	1 432	146	10 %
SE4	399	366	34	9 %
Danmark	725	730	-6	-1 %
Jylland	451	456	-5	-1 %
Sjælland	274	274	-0	0 %
Finland	1 594	1 508	86	6 %
Norden	7 344	6 951	393	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	567	484	83	
Sverige	413	469	-56	
Danmark	-100	6	-106	
Finland	94	114	-20	
Norden	975	1 073	-99	

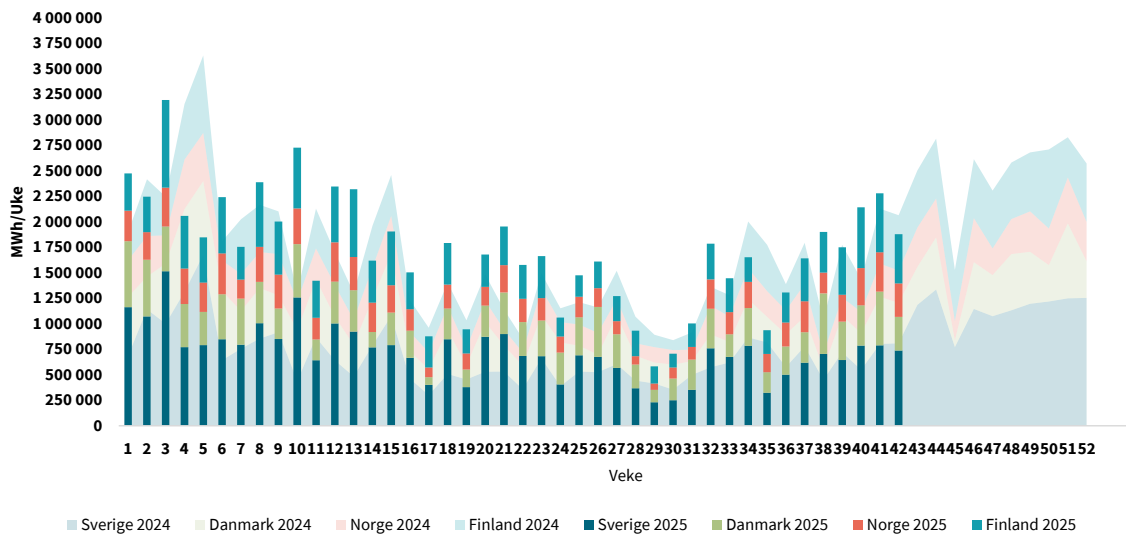
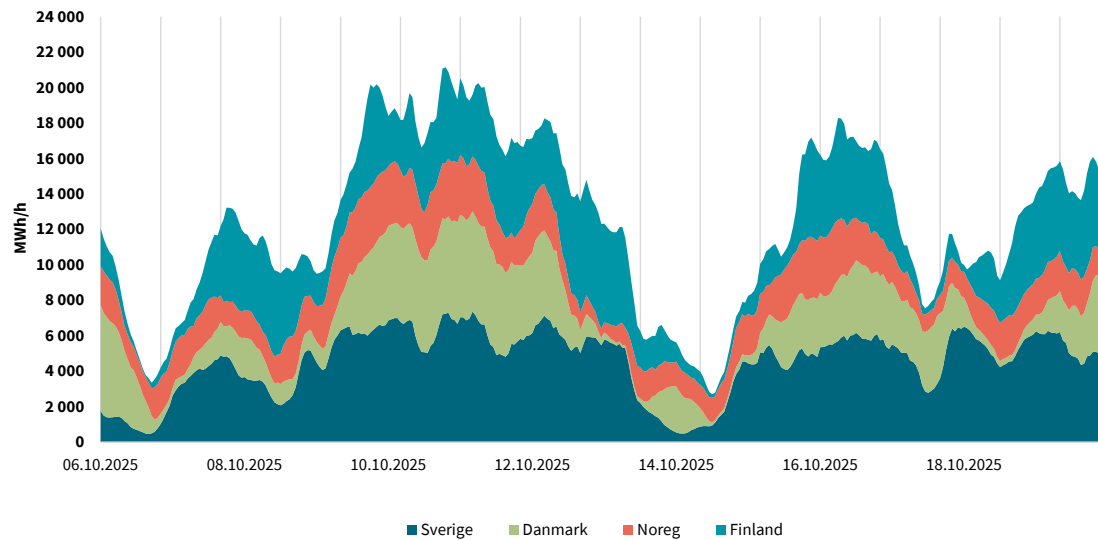
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

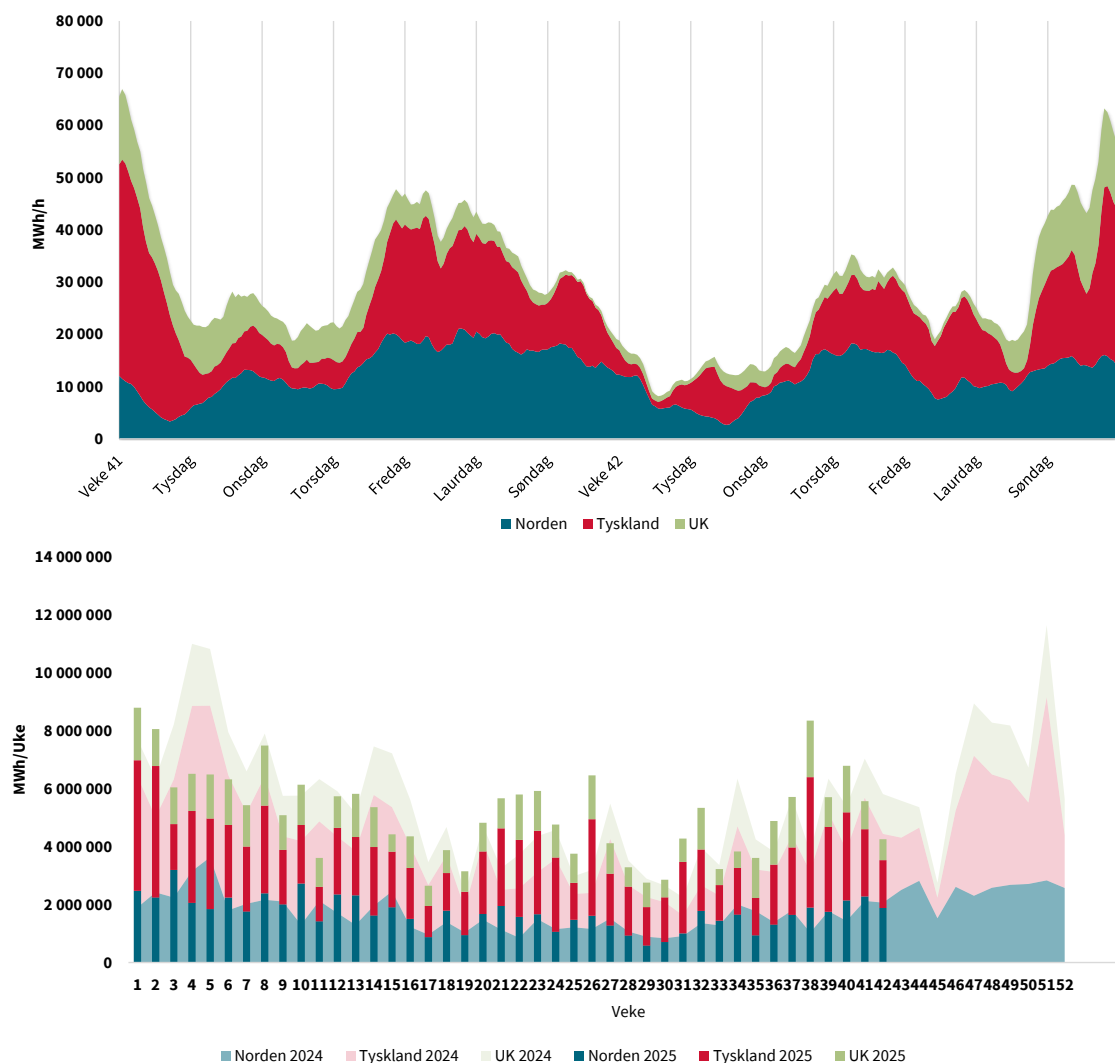
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

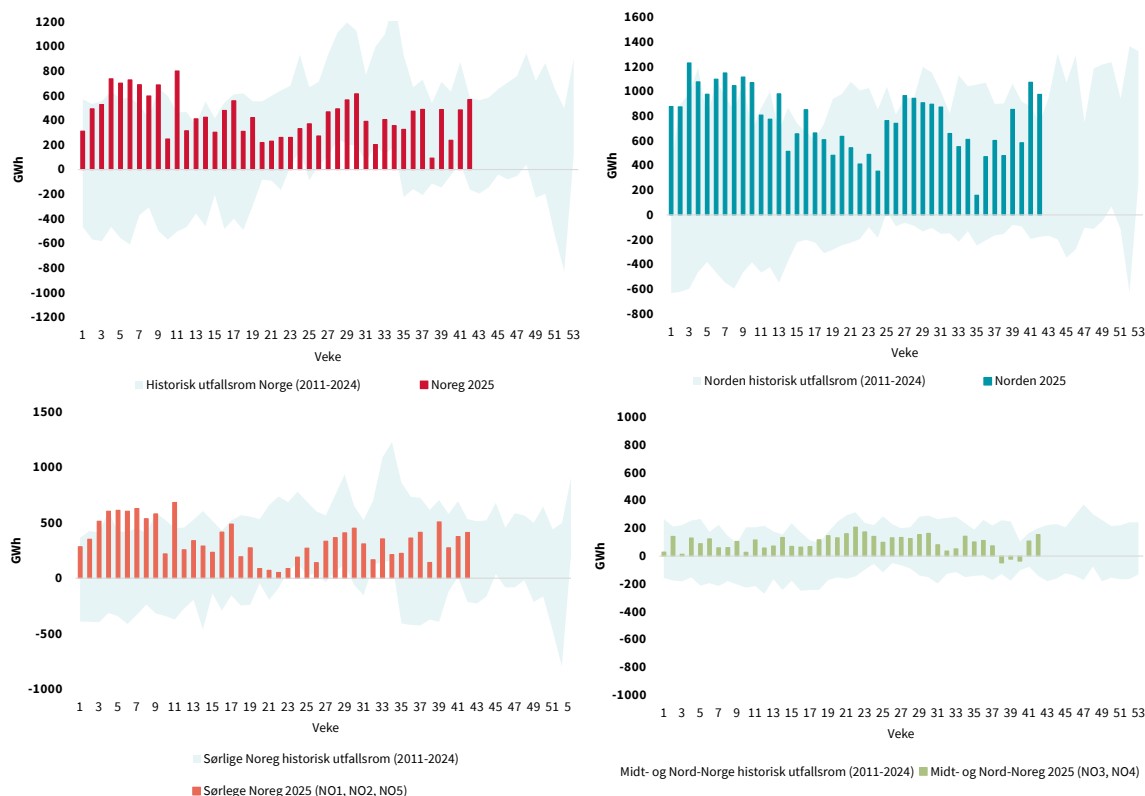
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	82,8	84,8	-2,4	-2,0
Forbruk	68,5	68,4	0,2	0,1
Nettoeksport	14,3	16,5		-2,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	42,4	35,6	19,1	6,8
Forbruk	38,4	38,0	1,1	0,4
Nettoeksport	4,0	-2,4		6,4
Noreg				
Produksjon	125,2	120,4	3,8	4,8
Forbruk	106,9	106,3	0,5	0,5
Nettoeksport	18,3	14,1		4,2
Norden				
Produksjon	337,3	332,9	1,3	4,5
Forbruk	304,9	302,5	0,8	2,5
Nettoeksport	32,4	30,4		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: ENTSO-E

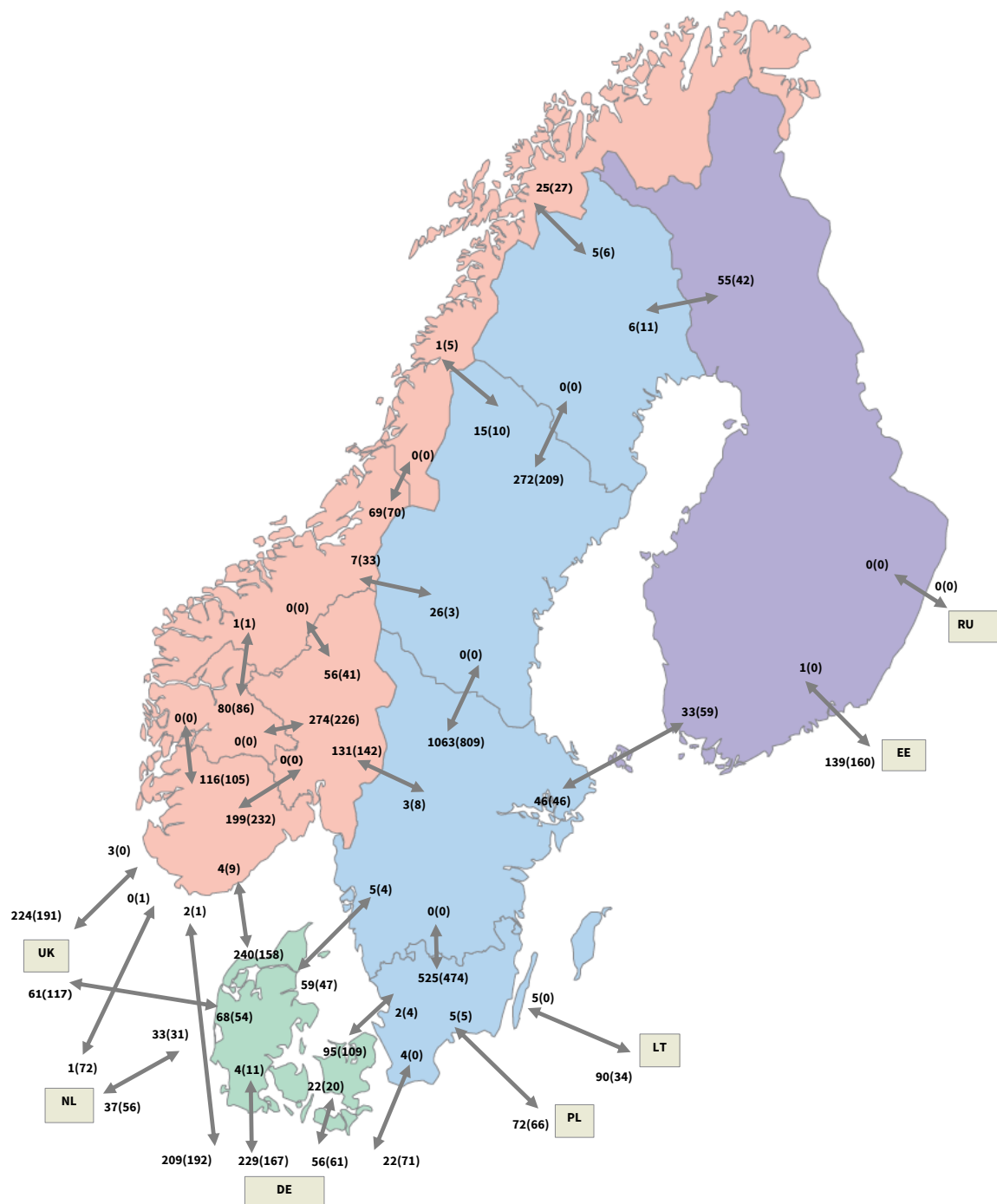


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



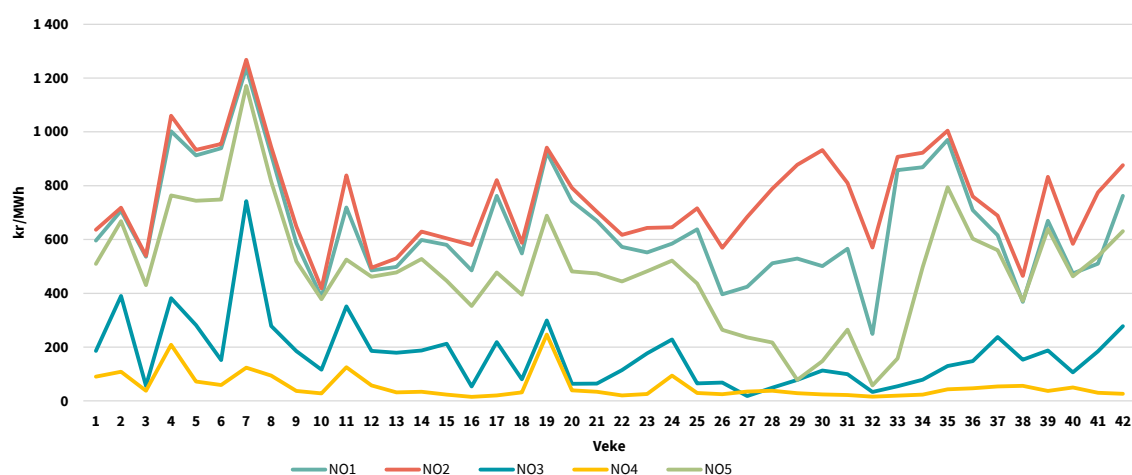
Kraftprisar

Engrosmarknaden

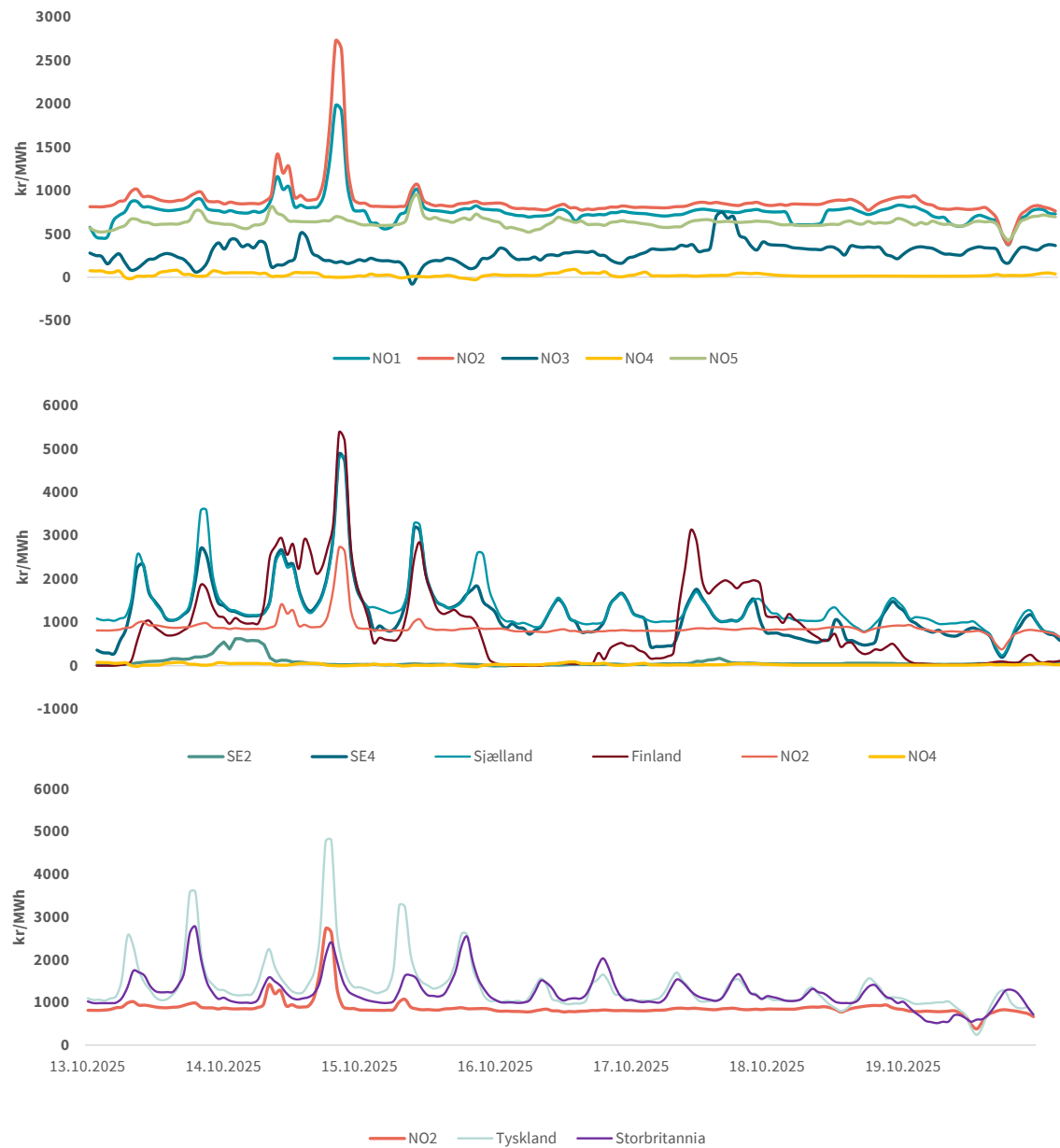
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 42	Veke 41 (2025)	Veke 42 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	762,2	510,5	450,1	49,3	69,3
NO2	876,4	775,4	453,1	13,0	93,4
NO3	277,9	184,7	148,2	50,4	87,5
NO4	26,5	30,3	137,8	-12,6	-80,8
NO5	631,3	537,9	469,3	17,4	34,5
SE1	110,5	55,6	107,4	98,7	2,9
SE2	78,9	39,6	114,9	99,5	-31,3
SE3	1045,3	581,4	189,8	79,8	450,7
SE4	1208,8	679,4	315,6	77,9	283,0
Finland	903,5	474,0	325,9	90,6	177,2
Jylland	1323,0	1067,4	843,8	23,9	56,8
Sjælland	1380,3	1082,6	833,1	27,5	65,7
Nederland	1277,8	1184,2	944,2	7,9	35,3
Tyskland	1367,9	1201,9	894,1	13,8	53,0
Polen	1473,2	1266,5	1020,5	16,3	44,4
Storbritannia	1216,4	1132,2	1127,2	7,4	7,9
Frankrike	924,1	913,3	623,0	1,2	48,3
Belgia	1165,8	1128,7	830,0	3,3	40,5

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

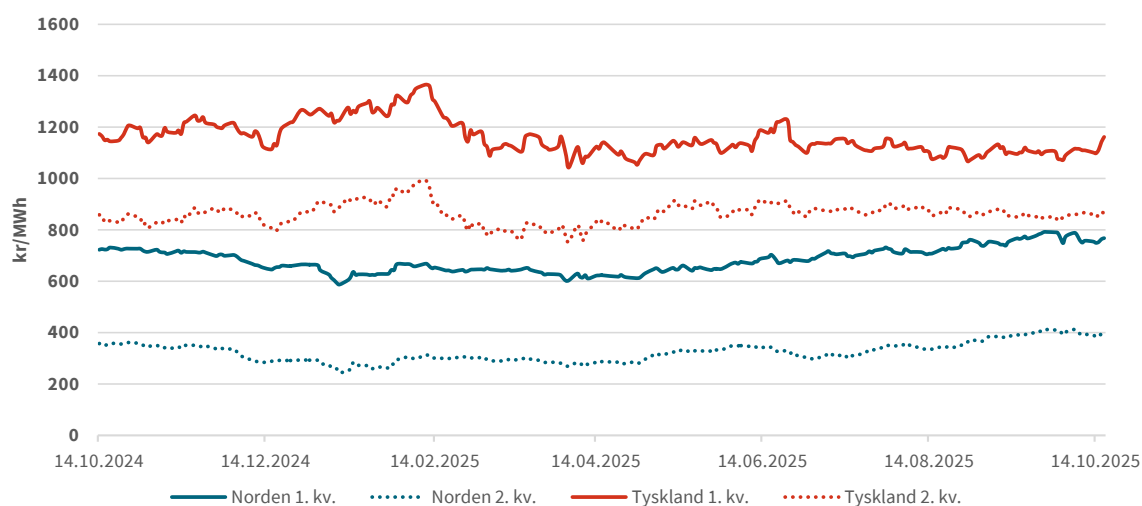


Terminmarknaden

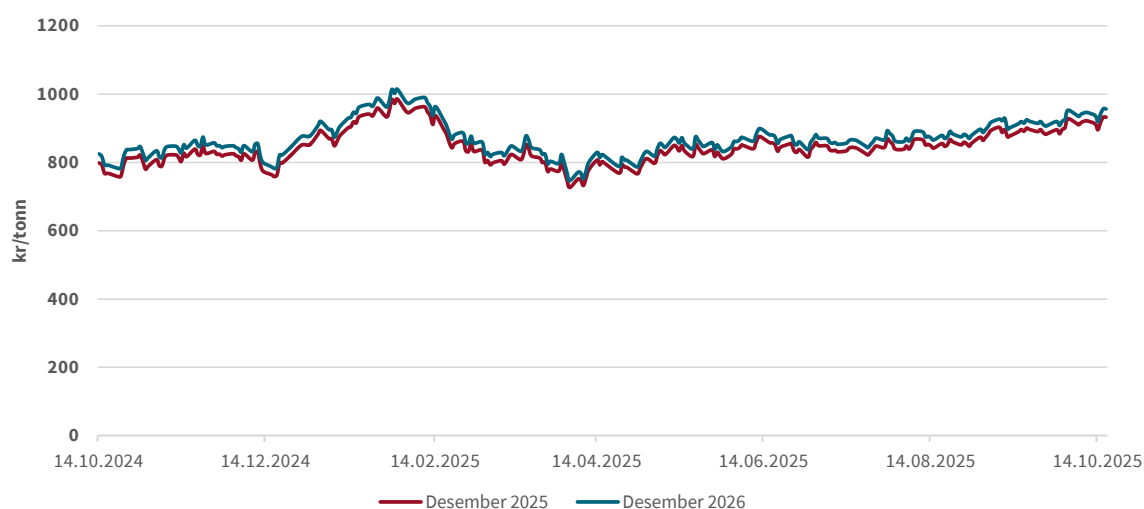
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 42	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	654,2	619,8	5,6
	Desember	701,8	679,1	3,3
	1. kvartal 2026	768,2	758,2	1,3
	2. kvartal 2026	399,4	393,6	1,5
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1162,1	1110,0	4,7
	2. kvartal 2026	862,8	867,6	-0,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	932,5	922,1	1,1
	Desember 2026	956,2	946,2	1,1

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 utsléppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-10-02	2025-10-19	16 dagar	412	412	Link 16
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-10-02	2026-04-30	210 dagar	409	140-409	Link 46
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-10-29	45 dagar	260	260	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-09-16	2025-10-15	28 dagar	478	266-478	Link 23
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-10-03	2025-10-14	11 dagar	478	478	Link 34
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-09-09	2025-11-05	56 dagar	260	260	Link 79
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 38
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-10-09	2025-10-23	14 dagar	240	240	Link 48
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-10-31	203 dagar	170	170	Link 60
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 90
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-10-17	199 dagar	206	0-206	Link 15
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2025-09-29	2025-10-15	16 dagar	310	310	Link 28
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2025-10-07	2025-10-22	15 dagar	185	185	Link 49
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-09-01	2025-10-31	60 dagar	165	165	Link 50
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-11-21	95 dagar	160	160	Link 59

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-10-31	65 dagar	110	110	Link 75
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-10-31	88 dagar	136	136	Link 78
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 85
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 91
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 96
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	300	Link 72
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-12-11	227 dagar	120	120	Link 61
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-10-14	2025-10-17	3 dagar	310	310	Link 4
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 27
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-10-24	46 dagar	110	110	Link 30
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2025-10-07	2025-10-31	24 dagar	187	187	Link 51
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 53
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2025-09-08	2025-10-17	39 dagar	210	210	Link 3
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-11-14	45 dagar	104	104	Link 17
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-11-14	45 dagar	104	104	Link 18
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-11-30	305 dagar	372	58-315	Link 62
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 87
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-11-26	276 dagar	330	130-330	Link 54
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-10-31	151 dagar	207	39-207	Link 64
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2025-10-12	2025-10-14	2 dagar	565	565	Link 35
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-10-31	216 dagar	1400	1400	Link 58
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 98

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 10

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-10-23	38 dagar	1000	25-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-15	44 dagar	1000	25-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-22	116 dagar	1000	25-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	1000	25-400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	1000	25-400	Link 102
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-10-16	2025-10-26	11 dagar	600	390	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 81
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 83
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 103

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-10-13	2025-10-15	2 dagar	700	210	Link 52
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-10-15	83 dagar	715	370-715	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-10-23	38 dagar	985	361-400	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-15	44 dagar	985	361-654	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-22	116 dagar	985	361-654	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	985	361-654	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	985	361-654	Link 101
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1700	1350	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	1100	700	Link 55

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-10-01	2025-10-24	23 dagar	1200	800-1100	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	1200	800	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 82
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 84
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 103
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2025-10-13	2025-10-16	3 dagar	700	100	Link 14
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2025-10-13	2025-10-21	8 dagar	723	723	Link 105
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	2200	200	Link 57
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-10-14	2025-10-24	10 dagar	2200	200	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	2145	2045	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 86
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-10-13	2025-10-21	8 dagar	723	723	Link 106
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	3700	400	Link 57
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-10-14	2025-10-24	10 dagar	3700	500	Link 97
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	1200	700	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	700	200	Link 55
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	700	300	Link 80
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	250	150	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	1500	1100	Link 55
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-01-01	762 dagar	1500	0-300	Link 69
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	600	200	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	3300	1400	Link 55
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	1000	300	Link 80
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	300	100	Link 80

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	7300	1600	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-01	2025-10-24	23 dagar	7300	1300-2300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	7300	600	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	715	615	Link 26
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-10-15	83 dagar	715	370-715	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-11	2025-10-24	13 dagar	1200	200	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-01	2025-10-24	23 dagar	2810	1860-2360	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	2810	1760	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-10-13	2025-10-16	3 dagar	6200	2700	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	6200	2700	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	6200	1600	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-LU	2025-10-13	2025-10-16	3 dagar	615	115	Link 14
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-10-16	2025-10-26	11 dagar	615	405	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-10-13	2025-10-16	3 dagar	1300	100	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 86
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1300	660	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2025-10-13	2025-10-16	3 dagar	600	100	Link 14

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-17	2025-10-18	0 dagar	396	145	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-16	2025-10-16	0 dagar	396	170	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-16	2025-10-16	0 dagar	396	134-160	Link 20
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-16	2025-10-16	0 dagar	260	117-155	Link 21
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-15	2025-10-15	0 dagar	260	109	Link 22
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-15	2025-10-15	0 dagar	396	170-213	Link 25

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-15	2025-10-15	0 dagar	260	155	Link 29
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-15	2025-10-15	0 dagar	396	146	Link 31
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-15	2025-10-15	0 dagar	260	117	Link 32
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-14	2025-10-14	0 dagar	396	156-200	Link 33
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-14	2025-10-14	0 dagar	260	107	Link 36
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-13	2025-10-13	0 dagar	396	157	Link 37
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-14	2025-10-14	0 dagar	260	155	Link 40
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-13	2025-10-13	0 dagar	260	153	Link 42
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-10-17	2025-10-17	0 dagar	130	130	Link 63
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-11-17	98 dagar	160	60-120	Link 104
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / Prebake	2025-10-17	2025-10-17	0 dagar	290	260	Link 5
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / Prebake	2025-10-16	2025-10-16	0 dagar	290	290	Link 8
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-10-17	2025-10-18	0 dagar	174	174	Link 1
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2025-10-14	2025-10-14	0 dagar	458	422	Link 39
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-10-13	2025-10-13	0 dagar	230	230	Link 43
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-10-16	2025-10-16	0 dagar	200	105	Link 19