

Kraftsituasjonen veke 41, 2024

Høg vindkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar

Kraftforbruket gjekk opp i heile Noreg i førre veke, blant anna grunna lågare temperaturar. Trass auka forbruk, gjekk dei norske kraftprisane ned. Lågare kraftprisar i Nord-Europa grunna høg vindkraftproduksjon, særleg mot slutten av veka, bidrog til nedgangen. Feil og vedlikehald på fleire av mellomlandskablane avgrensa kraftutvekslinga mellom Noreg og kontinentet. Gjennomsnittlege kraftprisar for veka var 43-46 øre/kWh i Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og 19-20 øre/kWh i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4).

Natt til søndag vart det samanfall av lågt kraftforbruk og høg vindkraftproduksjon. Dette medverka til at ein fekk prisar rundt null gjennom natta i store delar av Norden og Nord-Europa. Vest-Noreg (NO5) og Midt- og Nord-Noreg hadde i same periode litt høgare kraftprisar og full import frå naboområda.

NB: Produksjonsdata for Noreg manglar for delar av veka. Me kommenterer difor ikkje på kraftproduksjonen i Noreg og total kraftutveksling for veka. Somme av figurane og tabellane i rapporten er påverka av manglane.

Vêr og hydrologi

I veke 41 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020 på Aust- og Sørlandet og 1 til 3 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Nord-Noreg. I veke 42 er det venta mildt vêr med temperaturar som er 1-2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 41 er det berekna eit tilsig på 2,6 TWh, eller 95 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 42 er det venta eit tilsig på 2,3 TWh, som er 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

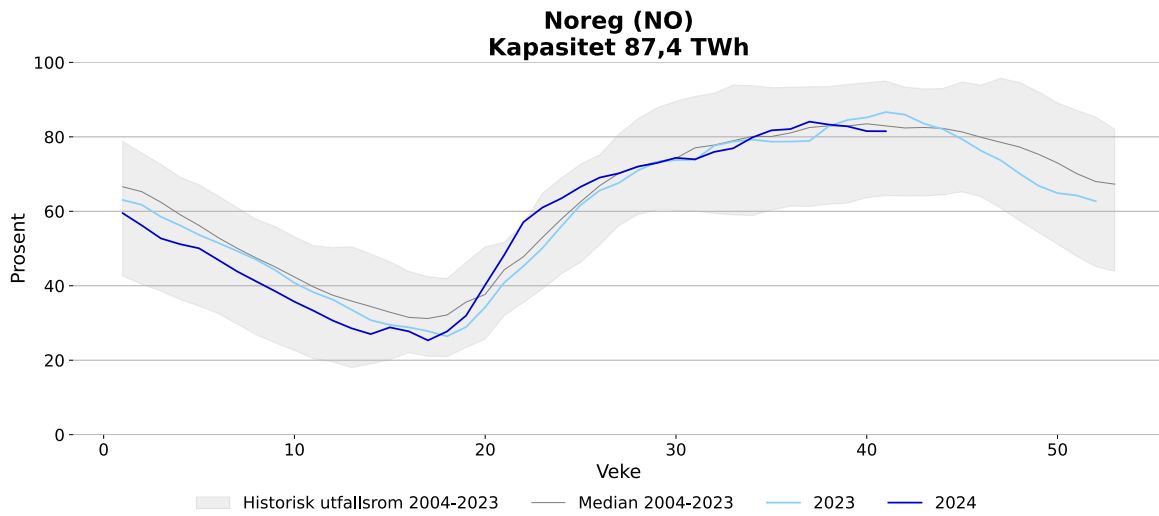
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

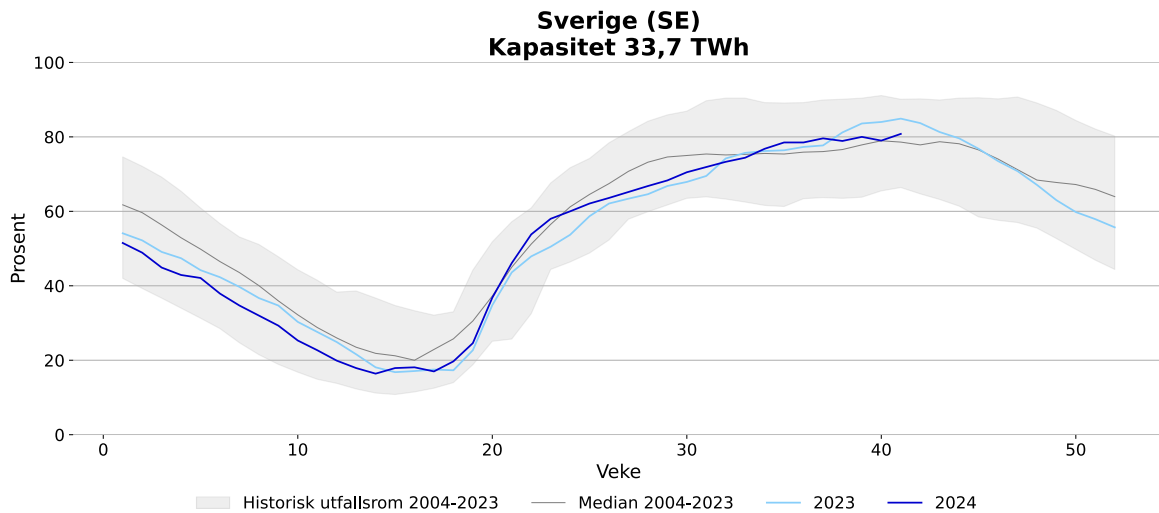
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 41 2024	Veke 40 2024	Veke 41 2023	Median veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	81,5	81,5	86,7	82,9	0,0	-5,2	-1,4
Søraust-Noreg, NO1	93,4	92,7	93,8	89,0	0,7	-0,4	4,4
Sørvest-Noreg, NO2	80,5	80,7	86,6	83,7	-0,2	-6,1	-3,2
Midt-Noreg, NO3	86,6	85,2	85,7	84,1	1,4	0,9	2,5
Nord-Noreg, NO4	73,0	72,8	78,4	82,0	0,2	-5,4	-9,0
Vest-Noreg, NO5	86,8	87,6	94,3	87,3	-0,8	-7,5	-0,5
Sverige	80,8	79,0	84,9	78,6	1,8	-4,1	2,2

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

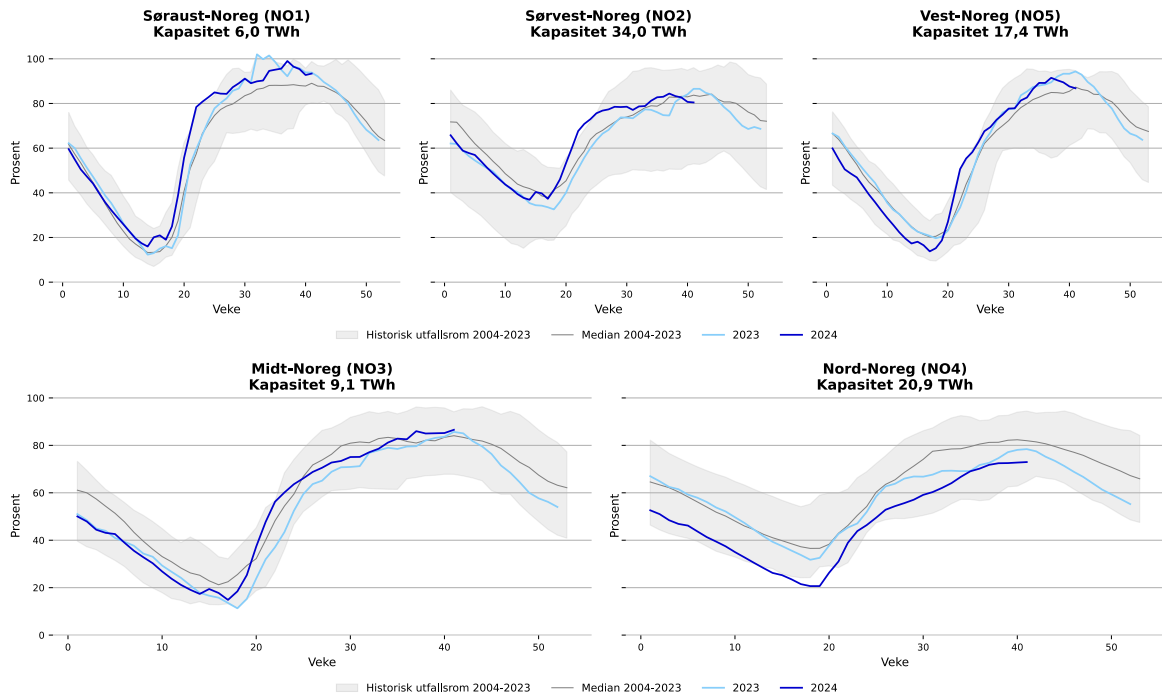
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



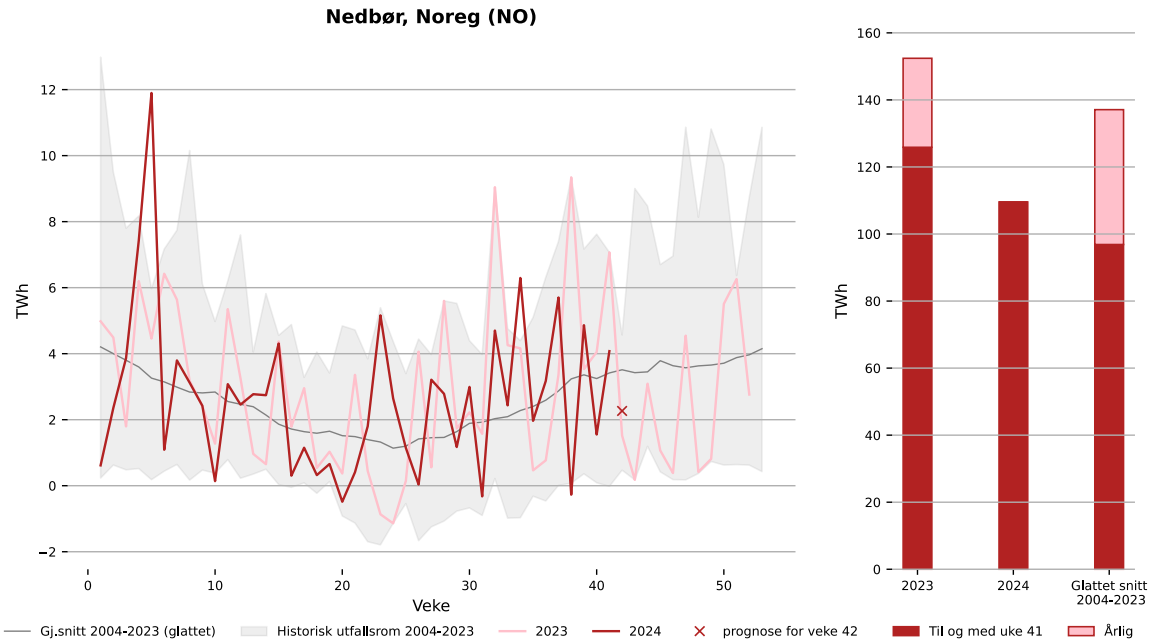
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



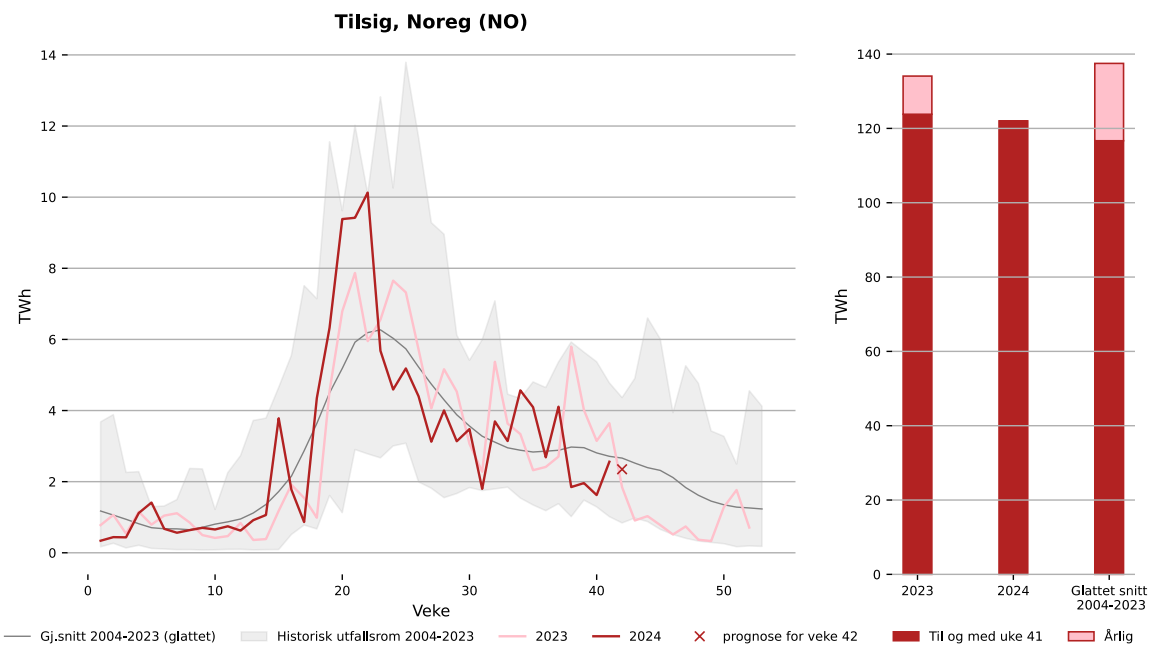
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

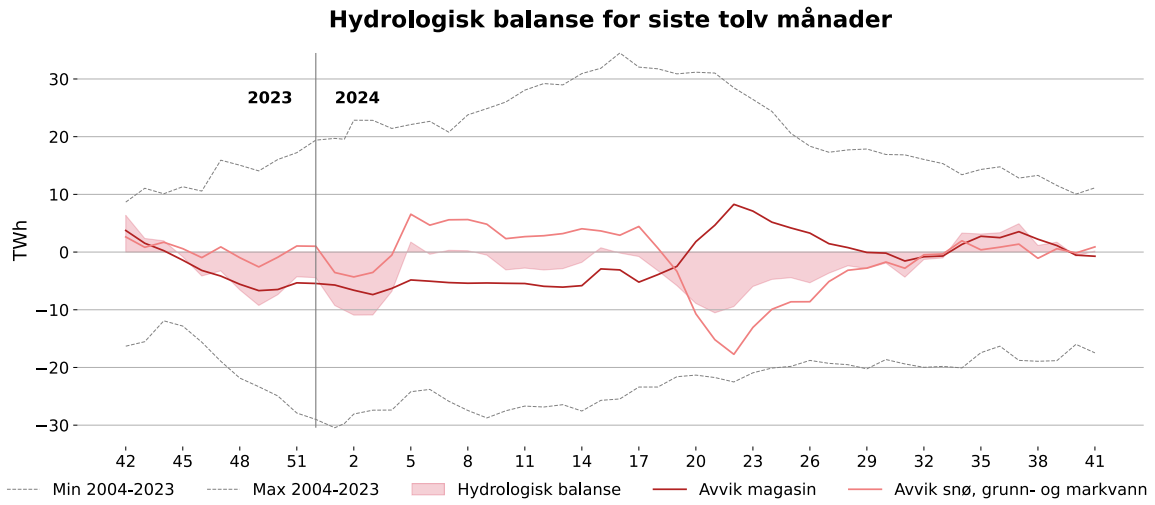
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



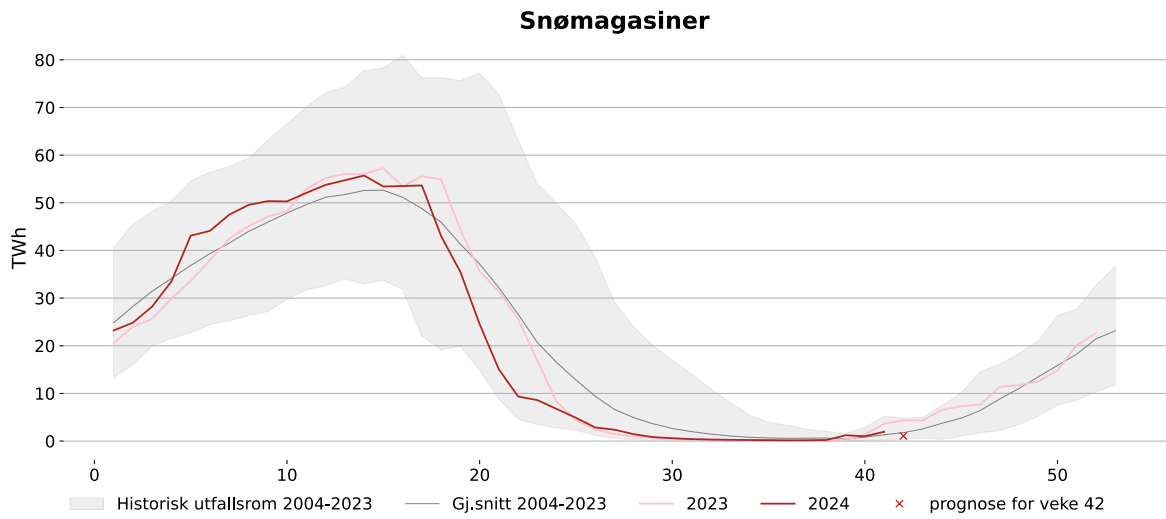
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 41 2024,		Prognose, veke 42 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,1	119	2,3	64
Søraust-Noreg, NO1	0,9	235	0,2	56
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	94	0,7	62
Midt-Noreg, NO3	0,7	121	0,2	39
Nord-Noreg, NO4	0,7	128	0,7	119
Vest-Noreg, NO5	0,7	88	0,4	53

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

	Veke 41 2024,		Prognose, veke 42 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	94	2,3	88
Søraust-Noreg, NO1	0,5	172	0,4	141
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	78	0,7	71
Midt-Noreg, NO3	0,5	108	0,3	78
Nord-Noreg, NO4	0,4	93	0,6	142
Vest-Noreg, NO5	0,5	77	0,4	62

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-41 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-41 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	109,6	12,7	122,0	5,3
Søraust-Noreg, NO1	15,3	4,2	17,7	4,4
Sørvest-Noreg, NO2	34,5	5,2	43,1	8,4
Midt-Noreg, NO3	15,9	-0,9	15,5	-4,9
Nord-Noreg, NO4	15,8	-1,7	18,0	-2,9
Vest-Noreg, NO5	28,0	5,7	27,9	0,6

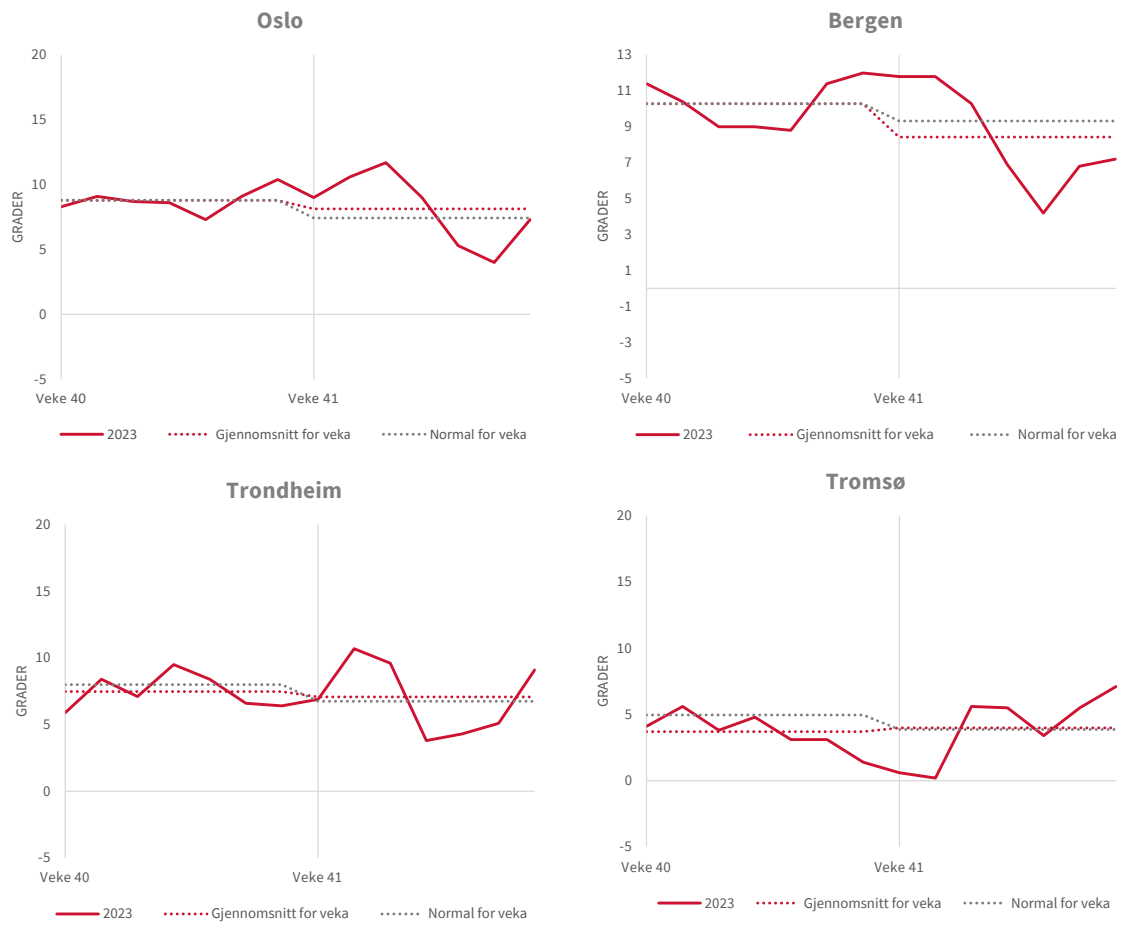
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	0,2	-0,7	0,9
Søraust-Noreg, NO1	1,1	0,3	0,8
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	0,0	-0,3
Midt-Noreg, NO3	0,4	0,3	0,1
Nord-Noreg, NO4	-1,3	-1,7	0,4
Vest-Noreg, NO5	0,3	0,3	-0,1

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

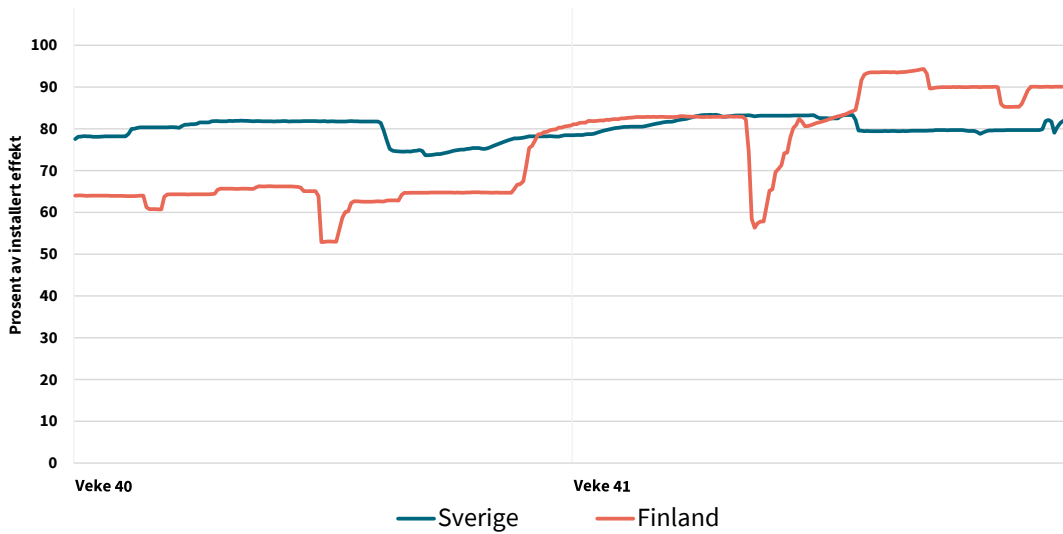
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Tabellen har feil pga. manglende data. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	1 941	2 986	-1 045	-35 %
NO1	301	446	-144	-32 %
NO2	605	990	-385	-39 %
NO3	288	440	-152	-35 %
NO4	321	514	-193	-38 %
NO5	427	597	-170	-28 %
Sverige	3 037	2 965	72	2 %
SE1	446	507	-60	-12 %
SE2	1 071	1 008	63	6 %
SE3	1 358	1 316	42	3 %
SE4	162	135	27	20 %
Danmark	659	626	34	5 %
Jylland	455	441	15	3 %
Sjælland	204	185	19	10 %
Finland	1 589	1 372	218	16 %
Norden	7 227	7 949	-722	-9 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 576	2 494	83	3 %
NO1	624	607	17	3 %
NO2	669	651	18	3 %
NO3	544	534	10	2 %
NO4	413	384	29	7 %
NO5	326	317	9	3 %
Sverige	2 417	2 404	13	1 %
SE1	216	206	10	5 %
SE2	277	274	2	1 %
SE3	1 526	1 534	-8	-1 %
SE4	399	389	10	2 %
Danmark	681	698	-16	-2 %
Jylland	417	433	-16	-4 %
Sjælland	264	264	-0	0 %
Finland	1 501	1 437	65	4 %
Norden	7 176	7 032	144	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-635	492	-1 127	
Sverige	620	561	58	
Danmark	-22	-72	50	
Finland	88	-65	153	
Norden	51	916	-866	

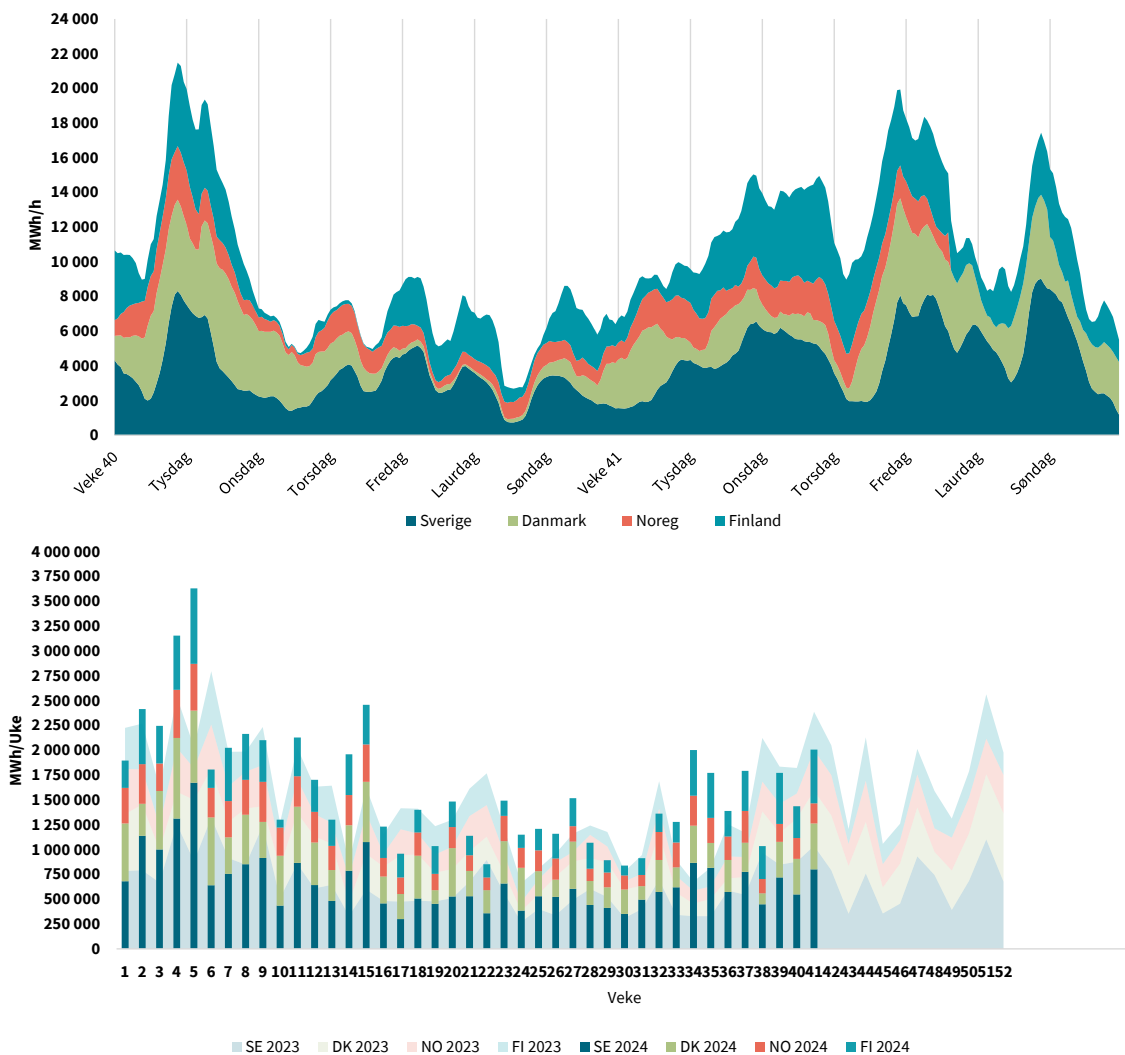
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

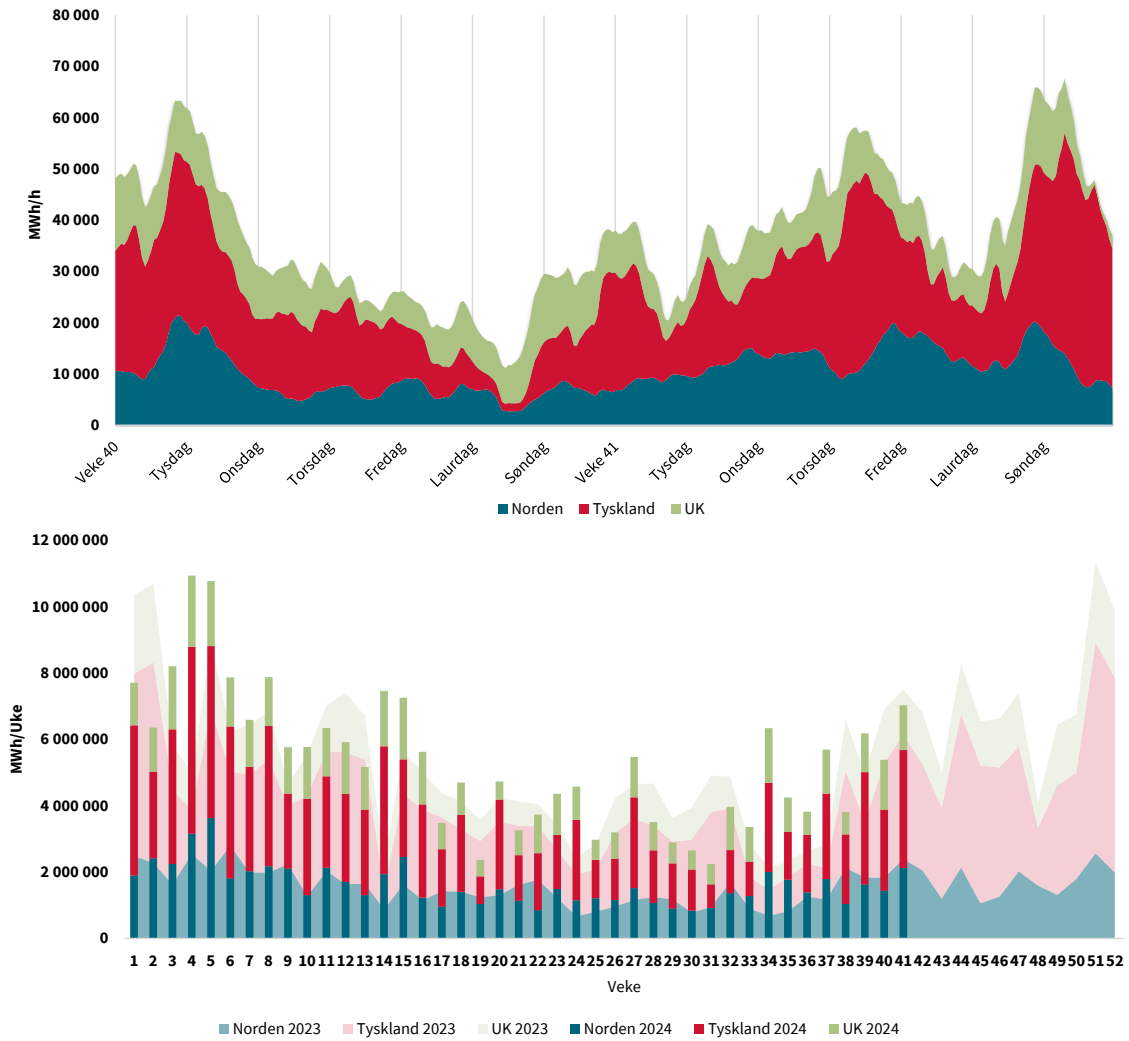
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). Figuren manglar data. Kjelde: 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). Figuren kan ha feil pga. manglande data.
Kjelde: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

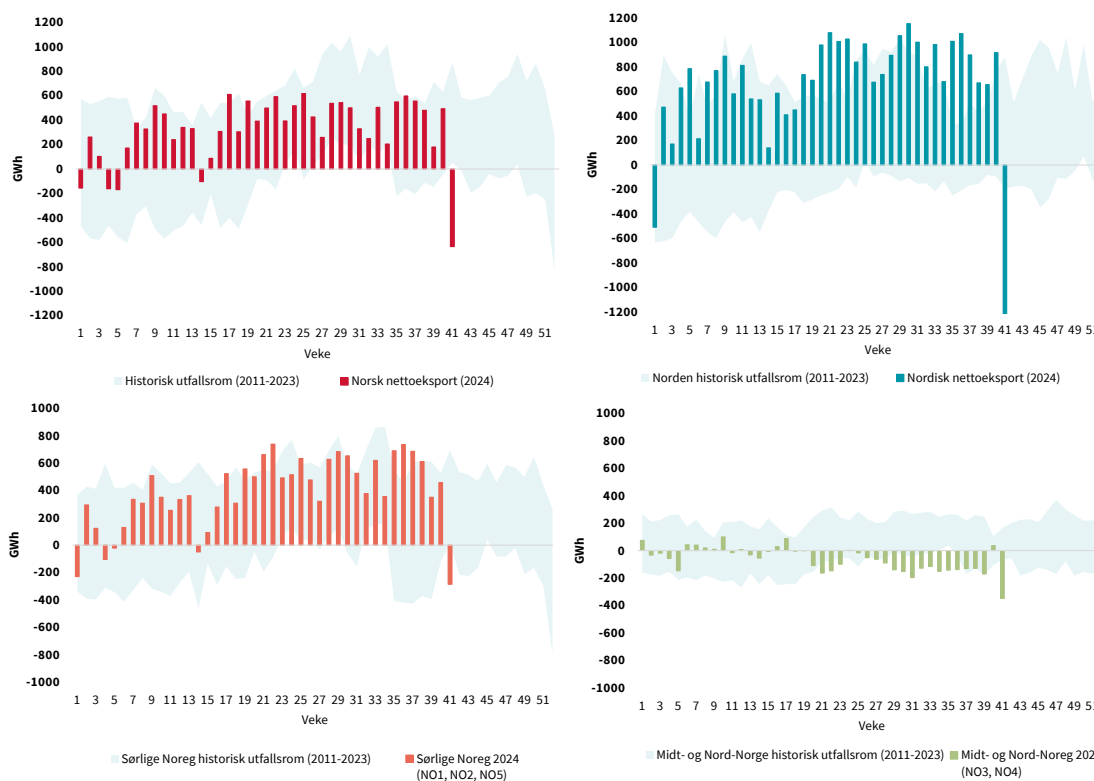
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Tabellen kan ha feil pga. manglande data. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	82,5	77,9	5,9	4,6
Forbruk	66,7	63,1	5,8	3,6
Nettoeksport	15,8	14,8		1,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	34,4	38,8	-11,3	-4,4
Forbruk	37,1	36,5	1,4	0,5
Nettoeksport	-2,6	2,3		-4,9
Noreg				
Produksjon	116,9	116,7	0,2	0,2
Forbruk	103,8	99,6	4,0	4,2
Nettoeksport	13,2	17,1		-4,0
Norden				
Produksjon	322,6	315,3	2,3	7,3
Forbruk	295,3	282,8	4,3	12,6
Nettoeksport	27,3	32,6		-5,3

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

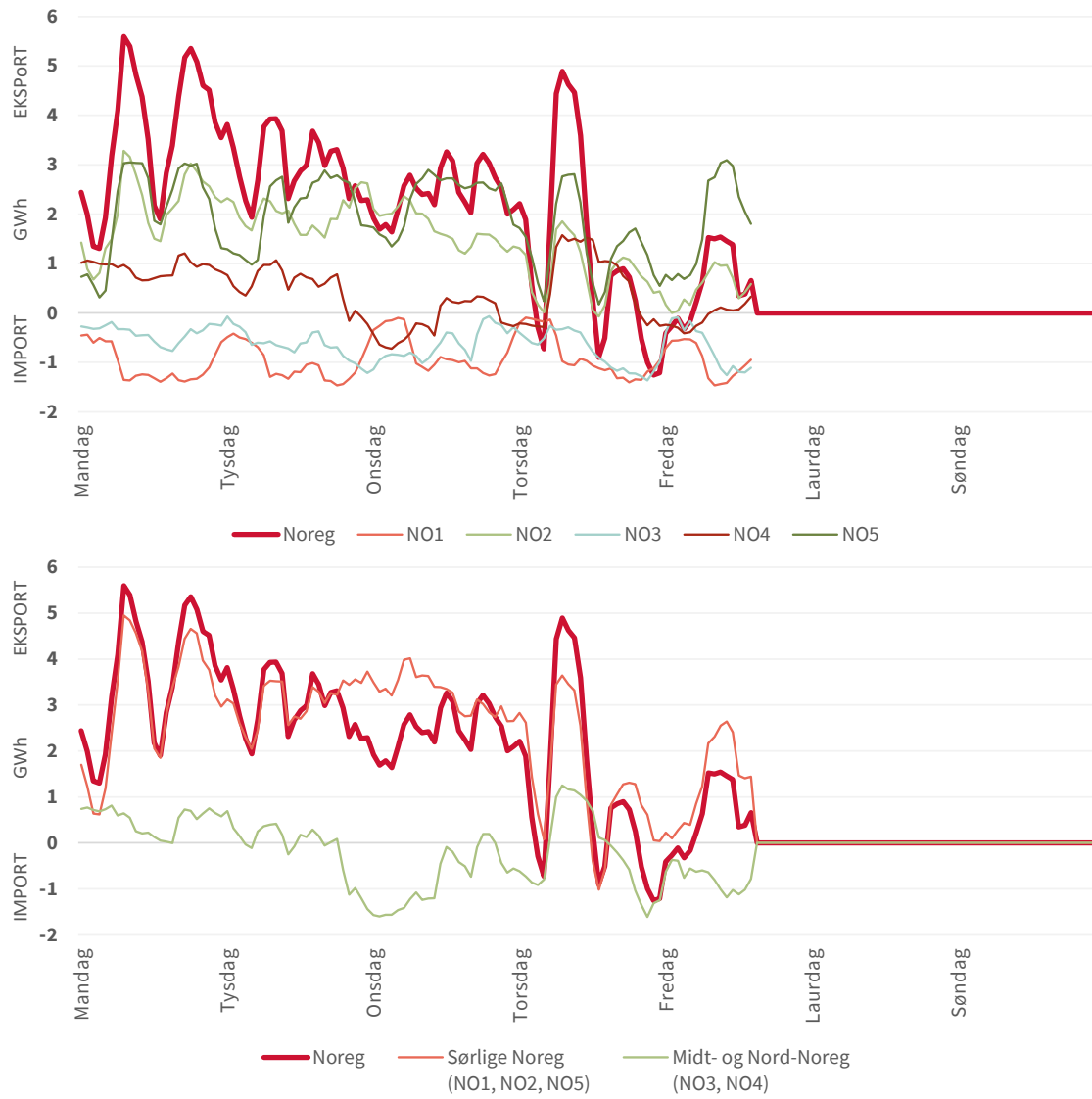
Utvexling

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. Figuren har feil pga. manglande data. 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. Figuren manglar data.
Kjelde: SKM Market Predictor.

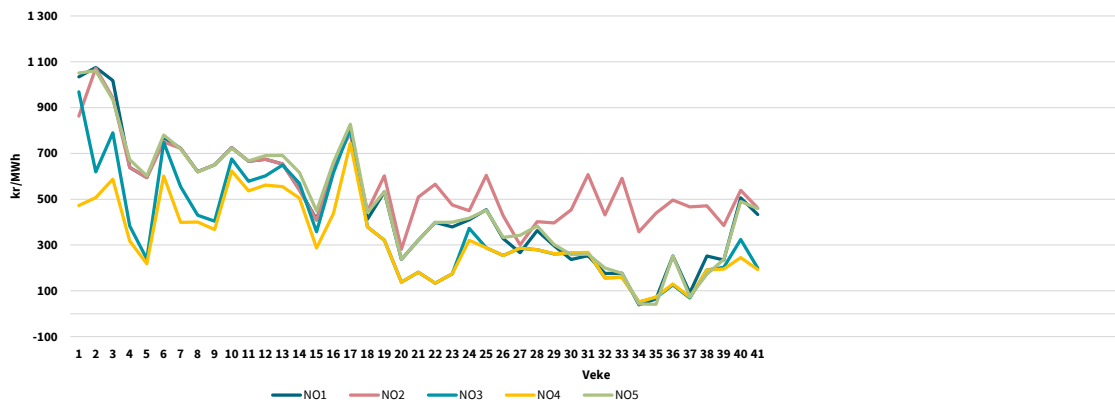


Kraftprisar Engrosmarknaden

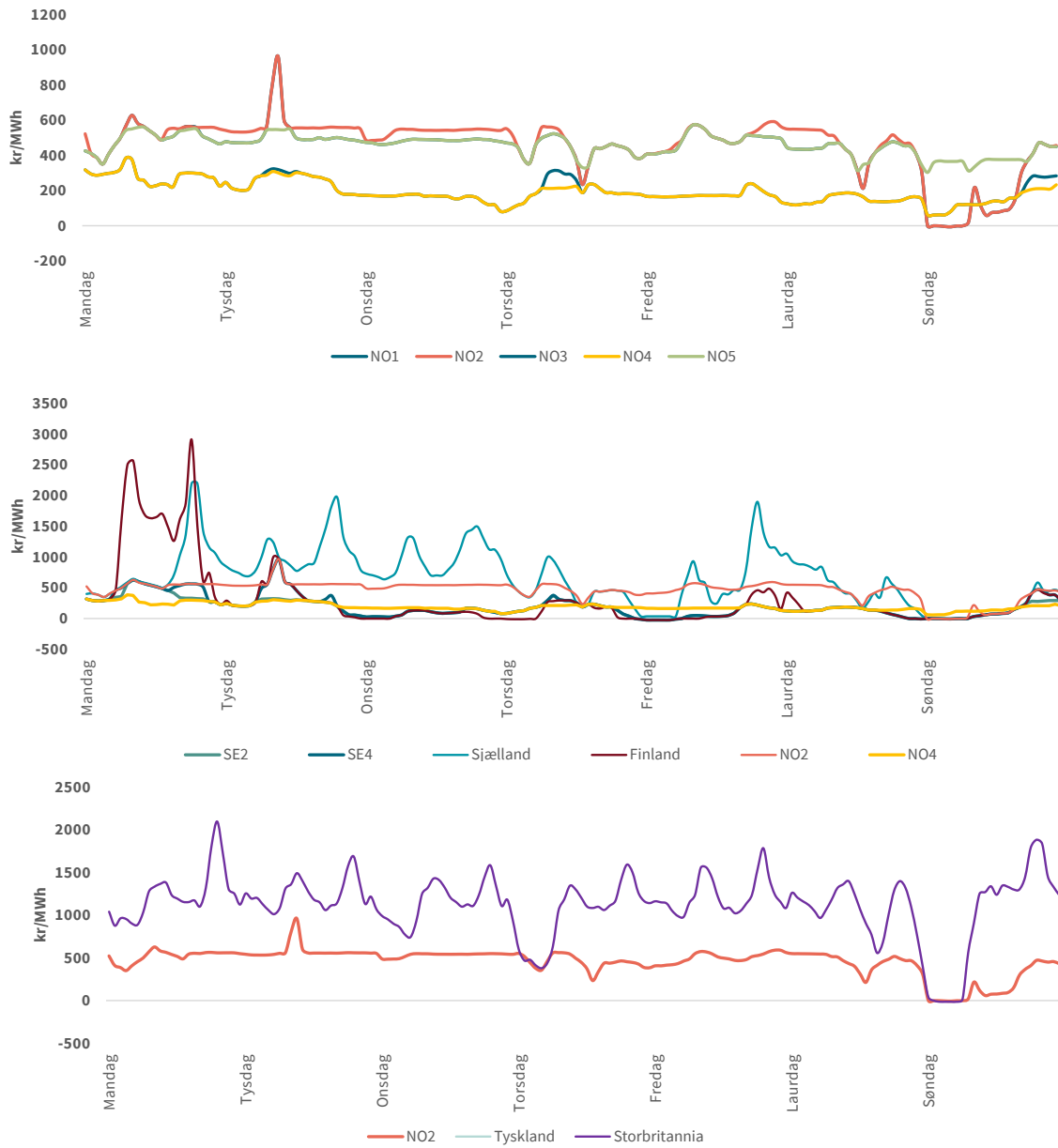
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2024)	Veke 41 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	433,4	506,3	270,6	-14,4	60,1
NO2	461,0	538,9	320,1	-14,4	44,0
NO3	198,7	324,4	14,9	-38,8	1234,2
NO4	192,6	245,1	29,0	-21,4	564,5
NO5	459,0	490,1	270,6	-6,4	69,6
SE1	165,4	286,0	20,5	-42,2	707,3
SE2	172,8	319,1	20,5	-45,8	743,5
SE3	200,0	425,6	239,2	-53,0	-16,4
SE4	200,0	425,6	239,2	-53,0	-16,4
Finland	309,9	1275,4	253,4	-75,7	22,3
Jylland	684,1	744,1	512,6	-8,1	33,5
Sjælland	658,7	741,7	486,5	-11,2	35,4
Nederland	860,7	866,1	966,5	-0,6	-10,9
Tyskland	800,1	846,7	896,3	-5,5	-10,7
Polen	973,3	1368,3	989,0	-28,9	-1,6
Storbritannia	1125,7	1067,9	1089,9	5,4	3,3
Frankrike	545,8	668,5	966,3	-18,4	-43,5
Belgia	739,0	758,8	962,1	-2,6	-23,2

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

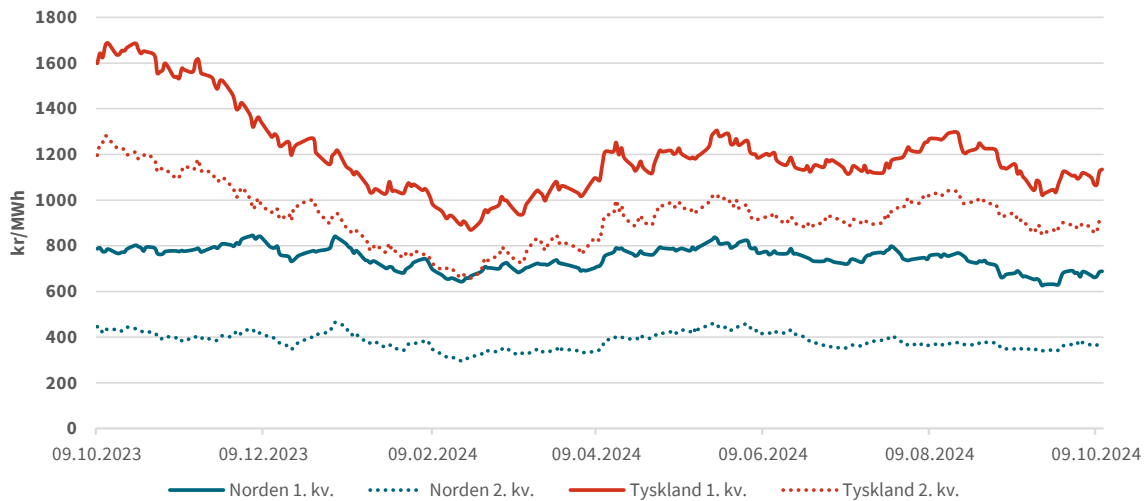


Terminmarknaden

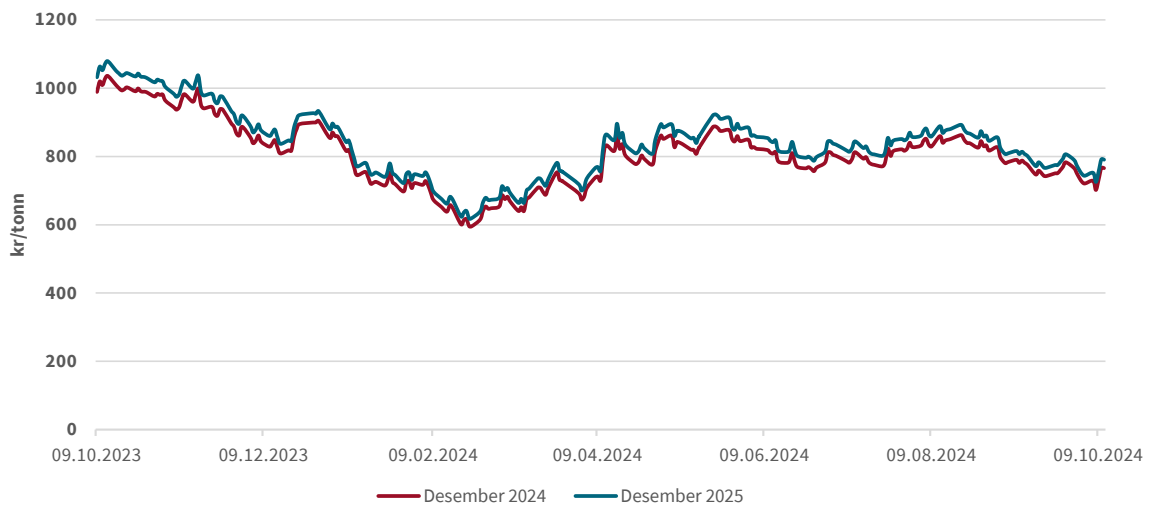
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 41	Veke 40	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	528,1	539,4	-2,1
	Desember	625,5	630,3	-0,8
	1. kvartal 2025	688,6	687,7	0,1
	2. kvartal 2025	378,8	377,0	0,5
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1134,6	1119,6	1,3
	2. kvartal 2025	907,8	896,7	1,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	765,7	720,7	6,2
	Desember 2025	790,5	743,3	6,3

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 utsleppskvotar 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 (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 90
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2024-10-31	59 dagar	412	72-122	Link 62
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket A/W2	2024-10-10	2024-10-18	7 dagar	548	166-548	Link 3
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-10-17	141 dagar	150	150	Link 10
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket A/W2	2024-10-02	2024-10-10	8 dagar	548	448-548	Link 16
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-10-04	2024-10-13	9 dagar	260	160-260	Link 4
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2024-08-31	2024-10-09	39 dagar	507	507	Link 28
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-03	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1600	Link 27
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-25	102 dagar	160	160	Link 30
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	Link 36
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2024-09-25	2024-10-07	12 dagar	230	230	Link 42
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-230	Link 44
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2024-10-14	2024-10-23	9 dagar	640	320	Link 12
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-01	131 dagar	370	370	Link 61
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 63
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2024-09-02	2024-10-17	45 dagar	206	206	Link 69
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2024-11-29	53 dagar	165	165	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2024-10-07	2024-10-10	3 dagar	110	110	Link 26
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-10-08	2024-10-25	17 dagar	310	310	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-10-07	2024-10-10	3 dagar	310	310	Link 43

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

Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-29	235 dagar	101	101	Link 56
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-01-24	718 dagar	320	320	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-10-08	113 dagar	125	125	Link 34
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-11-26	57 dagar	120	120	Link 71
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-10-18	56 dagar	280	280	Link 35
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2024-10-11	2024-11-22	42 dagar	250	250	Link 75
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2024-10-11	2024-11-08	28 dagar	250	250	Link 76
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2024-09-23	2024-10-18	25 dagar	187	187	Link 95
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2024-10-09	2024-10-12	2 dagar	390	90-290	Link 6
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2024-10-03	2024-10-07	4 dagar	307	307	Link 40
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2024-09-27	2024-10-10	12 dagar	177	177	Link 17
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-02	98 dagar	210	210	Link 48
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2024-10-14	2024-10-17	3 dagar	145	145	Link 53
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-27	187 dagar	277	265-271	Link 51
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-10-14	2024-10-18	4 dagar	146	146	Link 57
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	Link 25
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-12-16	107 dagar	1172	1172	Link 41
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	176-260	Link 45
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-10-03	2024-10-11	7 dagar	130	130	Link 13
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 72
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2024-09-14	2024-10-09	25 dagar	335	335	Link 39

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-09-28	2024-10-15	17 dagar	1200	800-1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-28	2024-10-15	17 dagar	1200	800-1200	Link 1
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-15	62 dagar	1200	600-1200	Link 2
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-15	62 dagar	1200	600-1200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	1200	900-1100	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	7300	400-1100	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	2810	1860-2060	Link 7
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2024-10-07	2024-10-11	3 dagar	1632	679-1151	Link 8
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2024-10-07	2024-10-11	3 dagar	1632	679-717	Link 8
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2024-10-07	2024-10-11	4 dagar	1632	245	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2024-10-07	2024-10-11	4 dagar	1632	245	Link 9
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-10-16	74 dagar	1000	25-400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-10-16	74 dagar	985	361-654	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2025-09-01	525 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2025-09-01	525 dagar	985	361-946	Link 23
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2024-10-07	2024-10-10	3 dagar	1632	232	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2024-10-07	2024-10-10	3 dagar	1632	232	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	600	300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	3300	1300-2000	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	700	300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	1500	300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	1100	600-1100	Link 47

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	1500	300	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	700	300	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	1100	400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	3300	1100	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	600	300	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	1000	25-325	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	985	361-654	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	1000	25-325	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	985	361-654	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 80
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 81
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	1000	25-325	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 85

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	985	361-654	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 89
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-09-23	2024-10-08	15 dagar	2200	300	Link 92
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-09-23	2024-10-08	15 dagar	3500	1100	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 96

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-10-12	2024-10-12	0 dagar	250	140	Link 5
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-10-09	2024-10-09	0 dagar	250	110	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-10-11	2024-10-11	0 dagar	396	146	Link 31
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-09-27	2024-10-07	9 dagar	140	120	Link 52
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	Link 97
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-10-11	2024-10-11	0 dagar	200	140	Link 11
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-10-10	2024-10-11	0 dagar	200	170	Link 14
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-10-13	2024-11-02	20 dagar	200	100-185	Link 64