

## Kraftsituasjonen veke 33, 2024

### Auka prisskilnadar mellom Sørvest-Noreg og resten av Noreg

Kraftprisane auka i store delar av Europa førre veke. I Noreg var det små endringar frå veka før, med unntak frå Sørvest-Noreg (NO2). Der auka vekeprisen med 16 øre, og enda på 59 øre/kWh. Resten av Noreg hadde ein vekepris på 16-18 øre/kWh. Ei viktig årsak til auka vekepris i Sørvest-Noreg var betrakteleg færre lågpristimar i helga enn veka før. Lågare sol- og vindkraftproduksjon ga høgare helgeprisar på kontinentet, og ga samstundes rom for auka norsk kraftproduksjon og nettoeksport frå sørlege Noreg.

### Vêr og hydrologi

I veke 33 var det temperaturar på normalen for vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 34 er det venta temperaturar 1-2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1 grad over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 33 er det berekna eit tilsig på 3,1 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 34 er det og venta eit tilsig på 3,5 TWh, eller 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

### Ny kjelde til publiserte kraftprisar

Frå og med veke 33 bytter vi leverandør for kraftprisar i kraftsituasjonsrapporten. Dette påverkar tabell 8, og figur 15 og 16. Framover vil me ikkje publisere systemprisen eller kraftprisar for Estland. Ei anna endring er at vi framover vil nytte Noregs Bank sin valutakurs når me reknar om kraftprisen frå euro til norske kroner. Tidlegare nytta NVE Nord Pool sin valutakurs. Dette medfører at kraftprisane vi publiserer kan avvike noko frå prisar publisert av Nord Pool og andre aktørar som nyttar annan valutakurs.

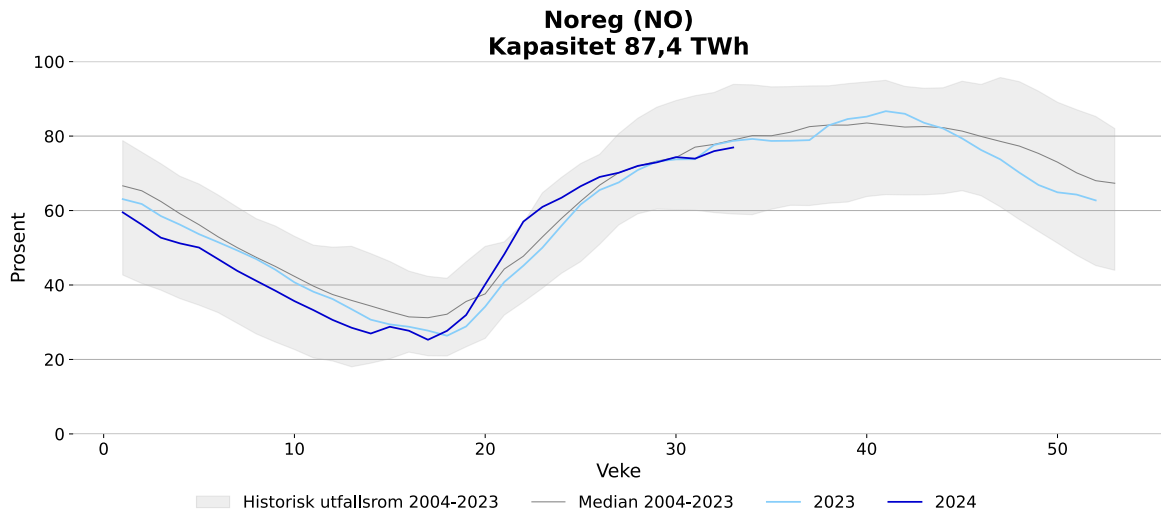
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

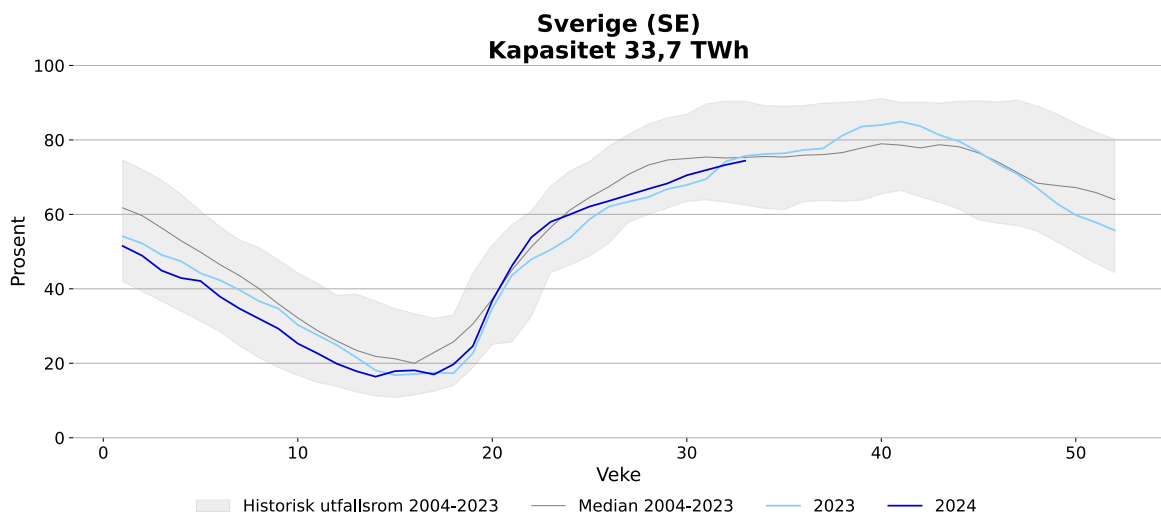
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 33 2024	Veke 32 2024	Veke 33 2023	Median veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	76,9	76,0	78,7	78,9	1,0	-1,8	-2,0
Søraust-Noreg, NO1	90,3	89,9	99,8	86,8	0,4	-9,5	3,5
Sørvest-Noreg, NO2	78,8	78,7	77,4	78,0	0,2	1,4	0,8
Midt-Noreg, NO3	78,6	77,1	77,9	82,9	1,5	0,7	-4,3
Nord-Noreg, NO4	64,1	62,1	69,4	78,5	2,0	-5,3	-14,4
Vest-Noreg, NO5	82,6	81,3	85,3	79,9	1,3	-2,7	2,7
Sverige	74,4	73,3	75,7	75,3	1,1	-1,3	-0,9

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

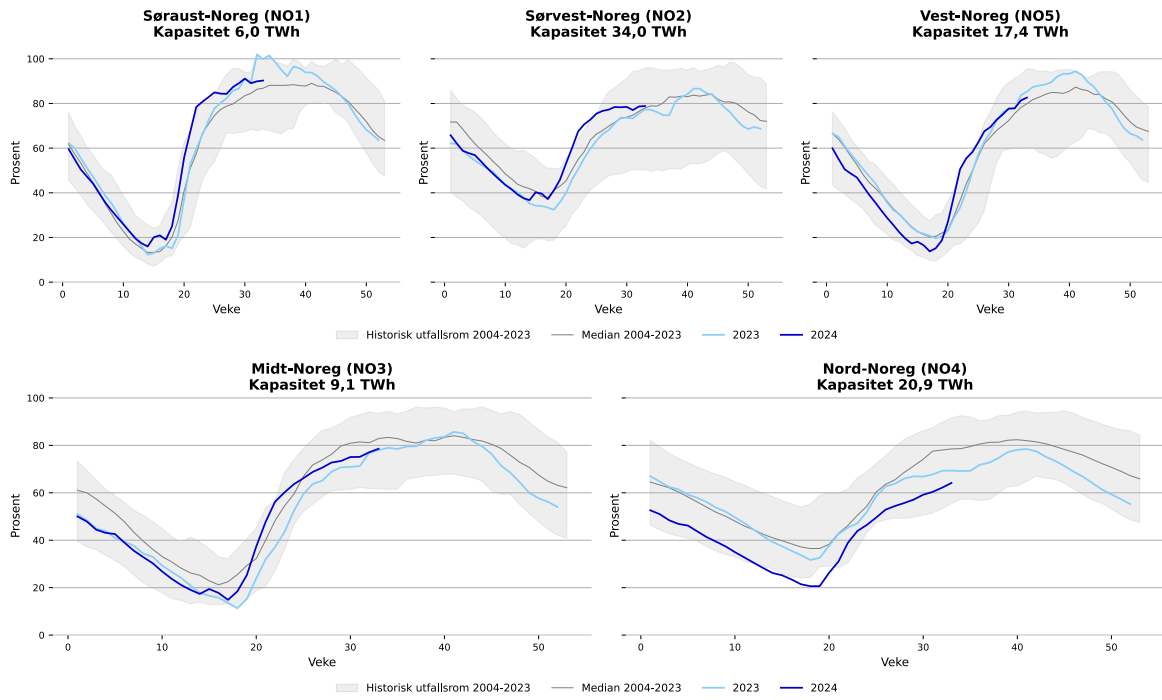
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



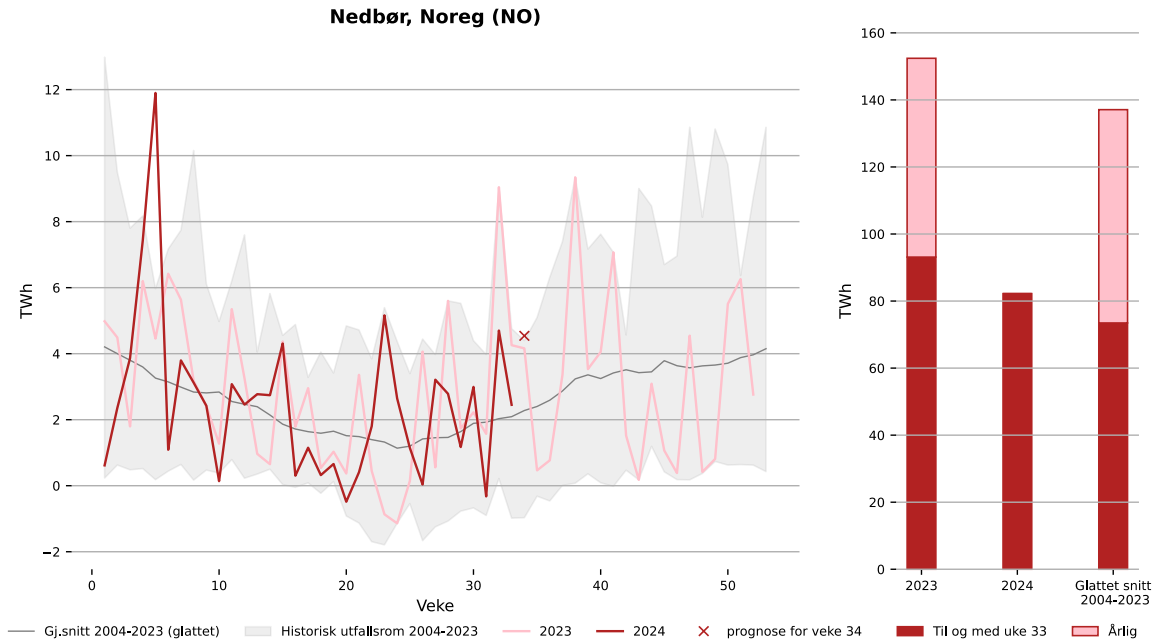
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



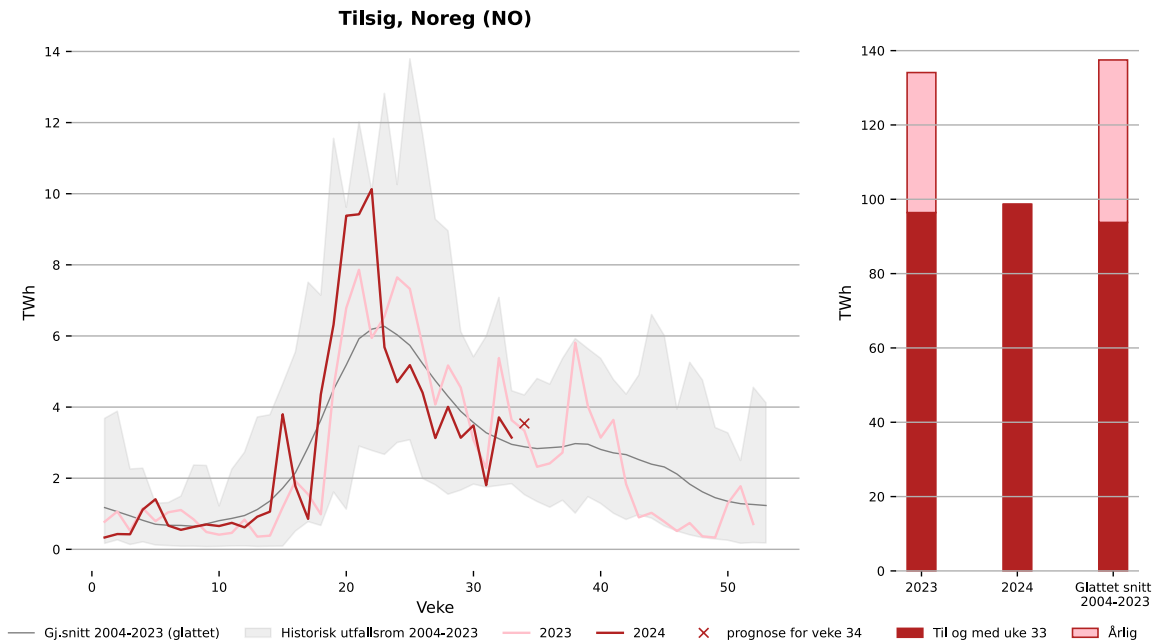
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

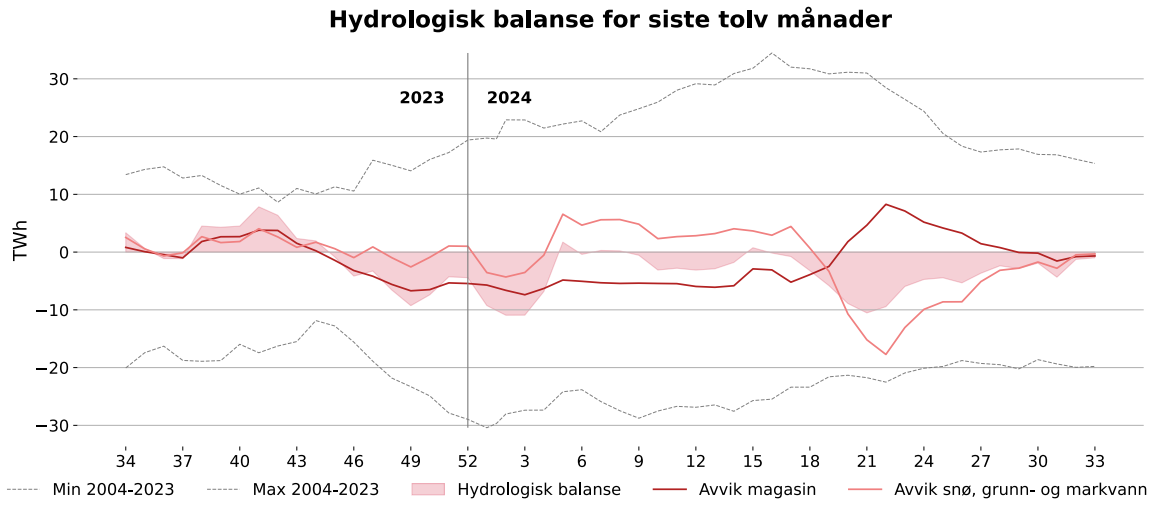
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



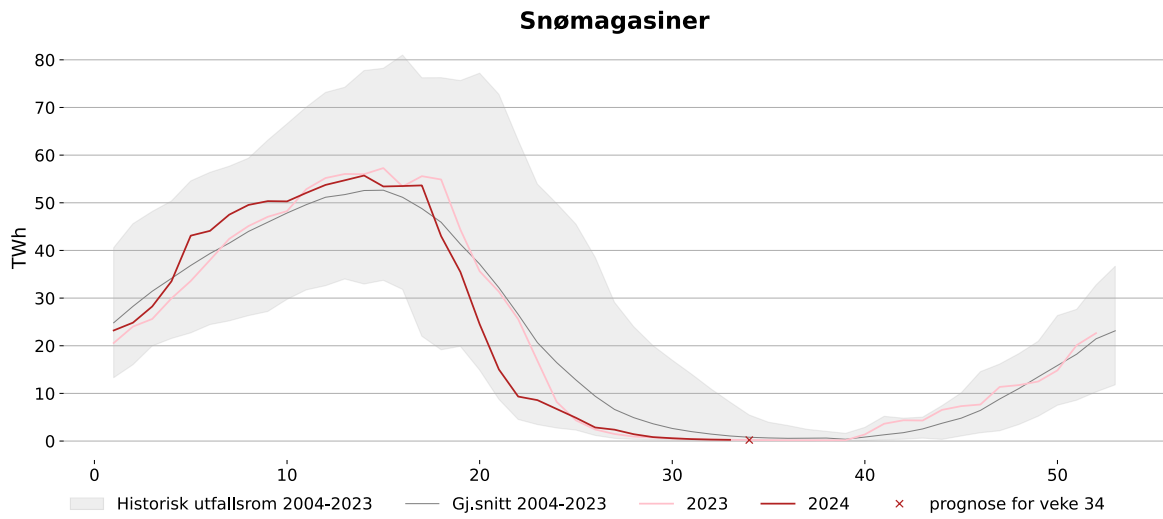
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 33 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 34 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,5	117	4,5	199
Søraust-Noreg, NO1	0,3	76	0,6	179
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	107	1,4	210
Midt-Noreg, NO3	0,3	87	0,7	179
Nord-Noreg, NO4	0,5	189	0,8	224
Vest-Noreg, NO5	0,7	140	1,0	197

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 33 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 34 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,1	106	3,5	123
Søraust-Noreg, NO1	0,4	111	0,4	104
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	129	1,0	136
Midt-Noreg, NO3	0,4	79	0,6	113
Nord-Noreg, NO4	0,6	108	0,6	119
Vest-Noreg, NO5	0,8	103	1,0	129

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 1-33 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-33 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	82,2	8,7	98,7	4,9
Søraust-Noreg, NO1	9,9	1,6	13,9	3,1
Sørvest-Noreg, NO2	27,9	5,9	35,9	7,9
Midt-Noreg, NO3	11,6	-1,4	12,4	-4,1
Nord-Noreg, NO4	11,4	-2,0	14,2	-2,6
Vest-Noreg, NO5	21,4	4,6	22,4	0,9

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 magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-1,0	-0,7	-0,3
Søraust-Noreg, NO1	0,3	0,3	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	1,3	0,3
Midt-Noreg, NO3	-0,4	-0,3	-0,2
Nord-Noreg, NO4	-3,2	-2,8	-0,4
Vest-Noreg, NO5	0,7	0,7	0,0

<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 SKM Market Predictor**



## Produksjon, forbruk og utveksling

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

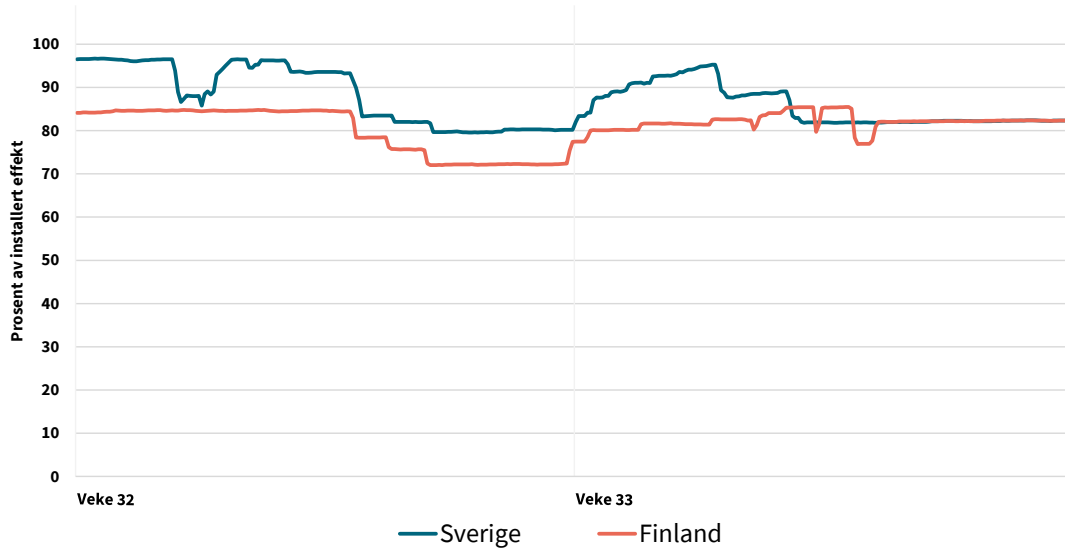
	Veke 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 581	2 275	306	13 %
NO1	407	405	2	0 %
NO2	950	777	172	22 %
NO3	396	364	33	9 %
NO4	249	250	-1	0 %
NO5	580	480	100	21 %
Sverige	2 856	2 748	108	4 %
SE1	336	310	26	8 %
SE2	1 013	807	206	26 %
SE3	1 395	1 473	-77	-5 %
SE4	111	158	-47	-30 %
Danmark	461	565	-104	-18 %
Jylland	324	421	-97	-23 %
Sjælland	137	144	-7	-5 %
Finland	1 215	1 193	21	2 %
<b>Norden</b>	<b>7 113</b>	<b>6 781</b>	<b>331</b>	<b>5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 077	2 027	51	2 %
NO1	457	440	17	4 %
NO2	588	570	18	3 %
NO3	460	446	15	3 %
NO4	300	296	5	2 %
NO5	271	276	-4	-2 %
Sverige	2 046	1 946	99	5 %
SE1	167	161	5	3 %
SE2	219	216	4	2 %
SE3	1 306	1 235	71	6 %
SE4	353	334	19	6 %
Danmark	655	666	-11	-2 %
Jylland	400	411	-11	-3 %
Sjælland	255	254	0	0 %
Finland	1 354	1 343	11	1 %
<b>Norden</b>	<b>6 132</b>	<b>5 981</b>	<b>150</b>	<b>3 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	504	249	255	
Sverige	810	801	9	
Danmark	-194	-101	-93	
Finland	-139	-149	10	
<b>Norden</b>	<b>981</b>	<b>800</b>	<b>181</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerte tal.

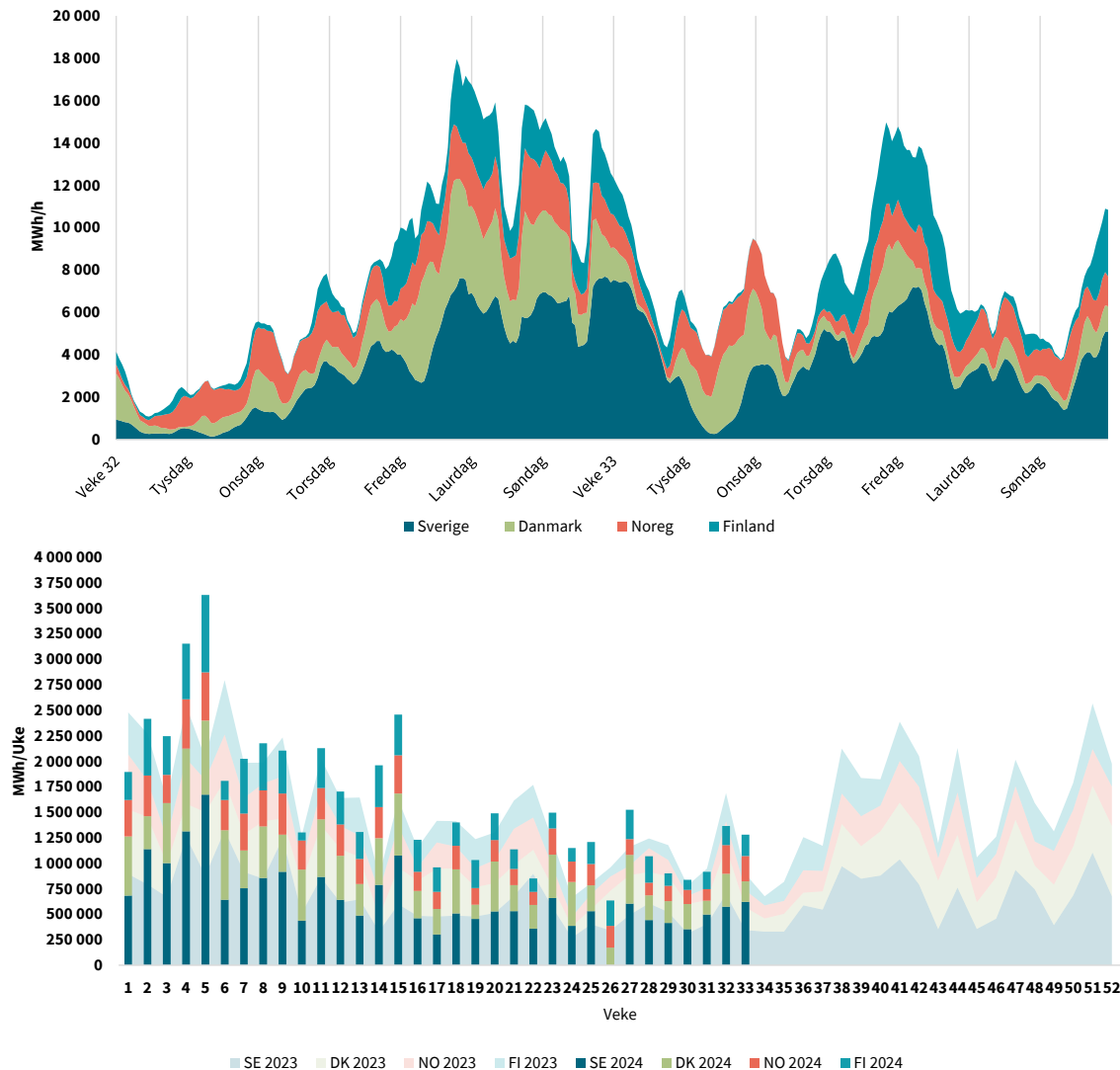


## Vind- og kjernekraftproduksjon

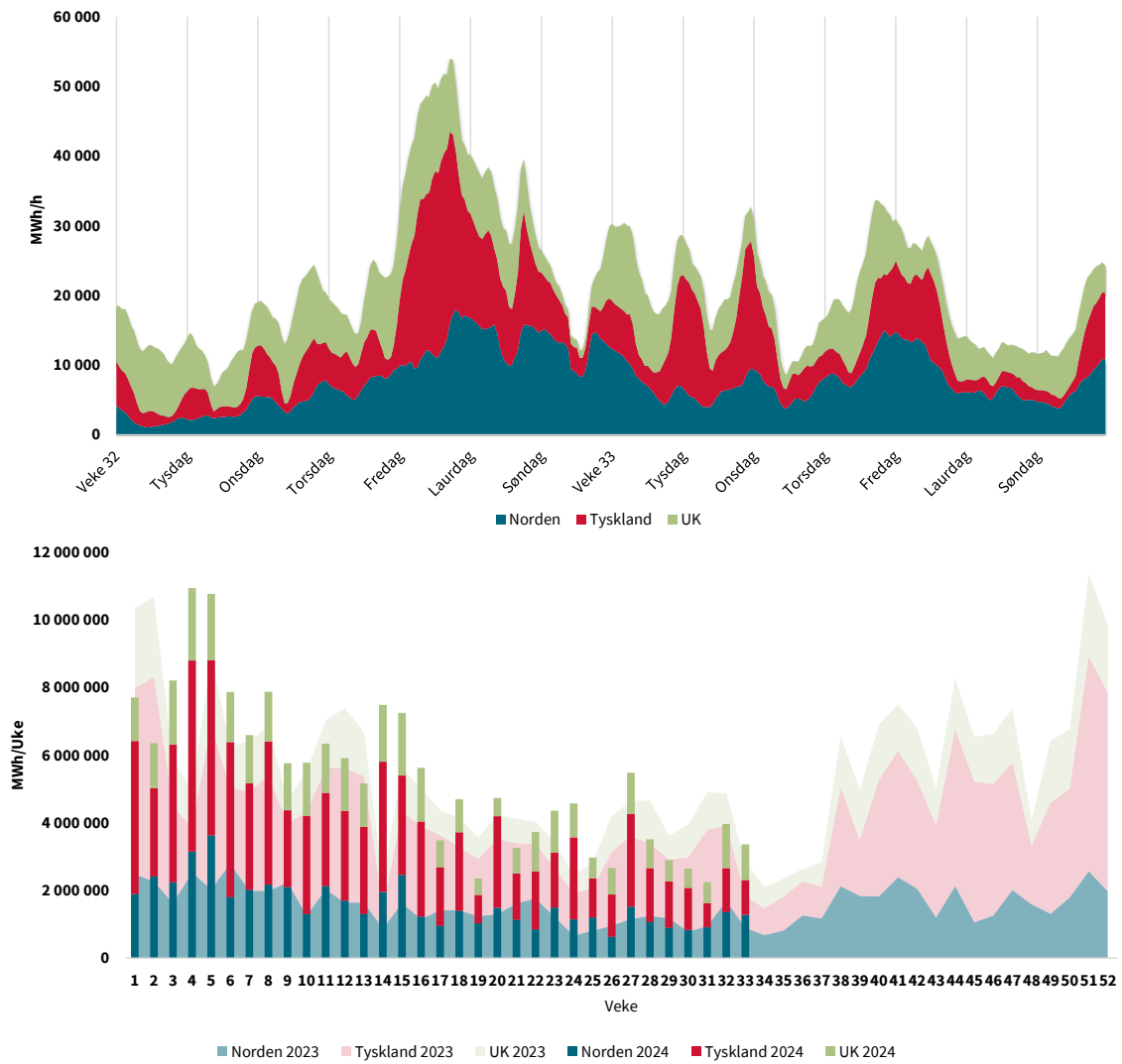
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

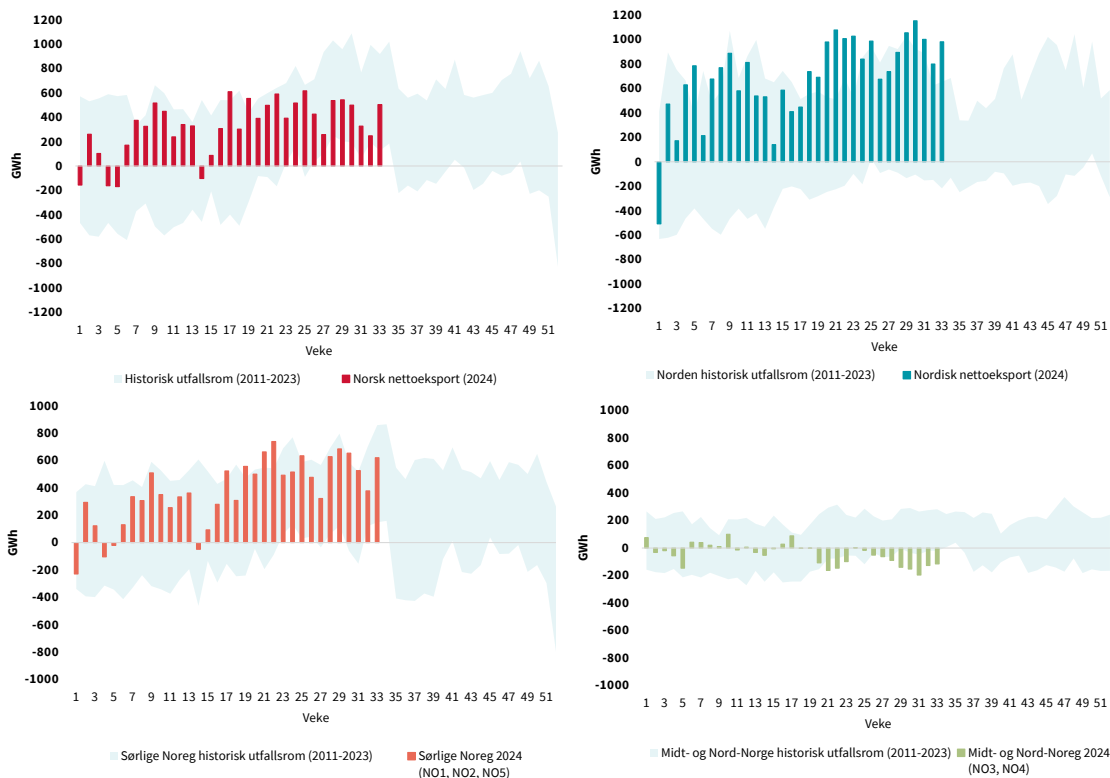
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	67,4	61,7	9,2	5,7
Forbruk	55,2	52,4	5,5	2,9
Nettoeksport	12,2	9,4		2,8
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	28,8	32,2	-10,5	-3,4
Forbruk	30,2	29,9	1,2	0,4
Nettoeksport	-1,4	2,3		-3,8
<b>Noreg</b>				
Produksjon	96,2	93,9	2,4	2,3
Forbruk	85,5	82,2	3,8	3,2
Nettoeksport	10,7	11,7		-1,0
<b>Norden</b>				
Produksjon	265,9	257,5	3,2	8,4
Forbruk	243,1	232,2	4,5	10,8
Nettoeksport	22,8	25,2		-2,5

\* 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

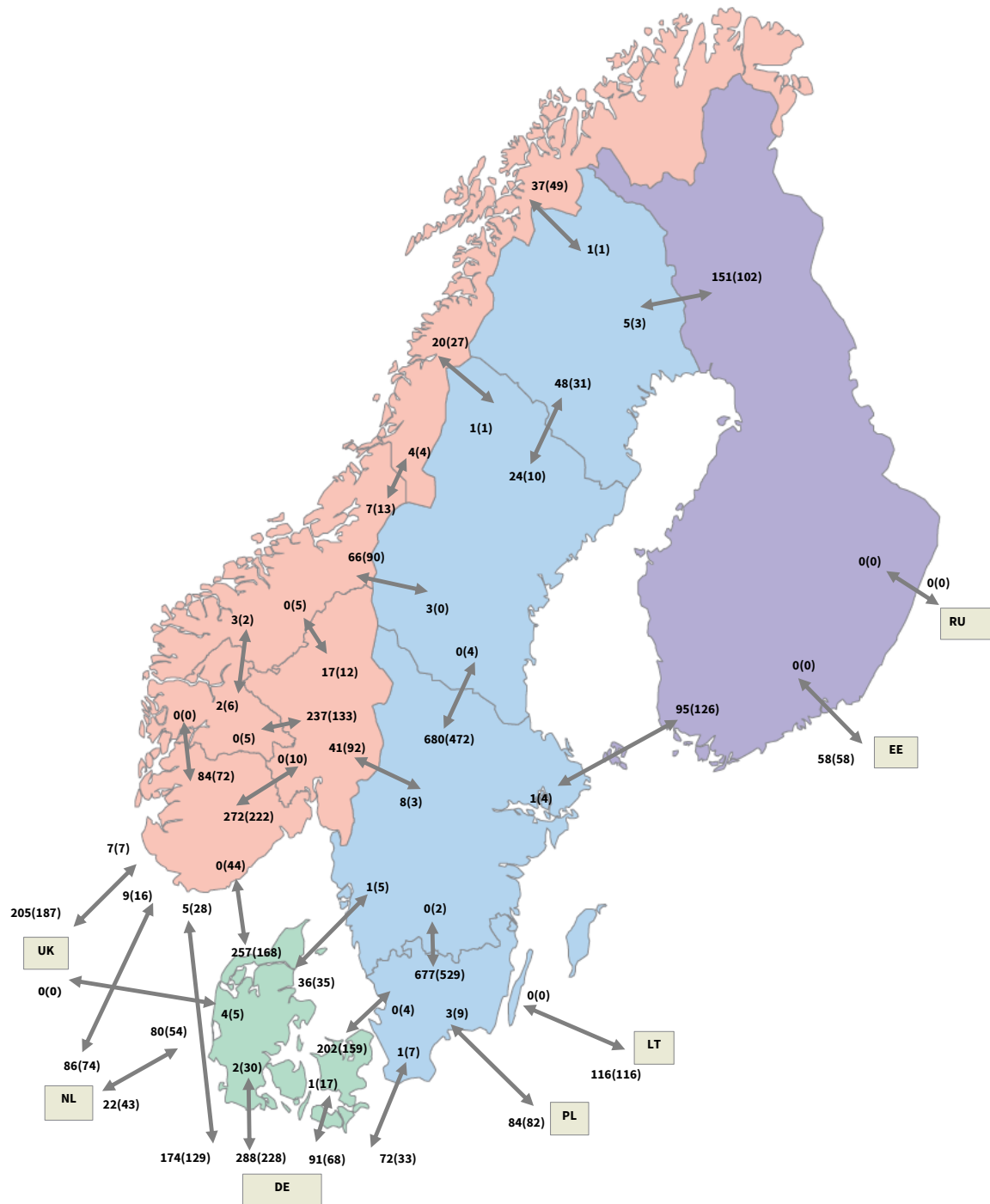


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower



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

## Kraftprisar Engrosmarknaden

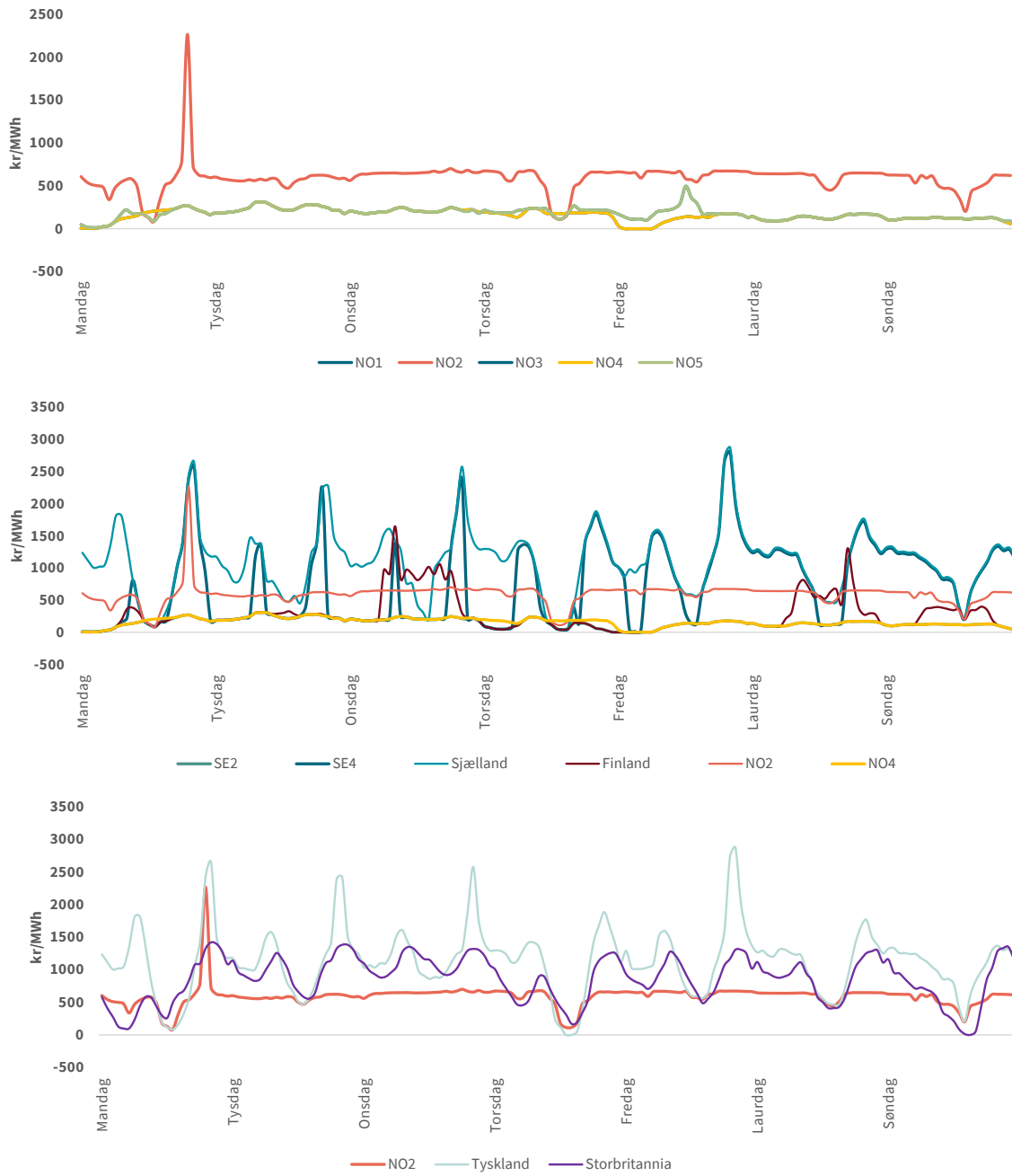
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2024)	Veke 33 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	176,3	176,0	212,7	0,2	-17,1
NO2	591,6	431,7	807,5	37,0	-26,7
NO3	158,9	156,8	204,9	1,4	-22,4
NO4	159,0	156,8	194,7	1,4	-18,4
NO5	176,3	199,6	212,7	-11,6	-17,1
SE1	145,1	123,6	212,2	17,4	-31,6
SE2	145,1	107,8	212,2	34,6	-31,6
SE3	146,3	107,8	238,7	35,8	-38,7
SE4	742,0	632,2	443,4	17,4	67,4
Finland	272,6	126,5	726,8	115,4	-62,5
Jylland	1112,2	730,4	1076,3	52,3	3,3
Sjælland	1108,9	738,8	1082,3	50,1	2,5
Nederland	1059,9	856,0	1117,3	23,8	-5,1
Tyskland	1136,8	903,2	1156,0	25,9	-1,7
Polen	1167,4	1040,5	1200,2	12,2	-2,7
Storbritannia	855,9	735,3	1083,0	16,4	-21,0
Frankrike	772,9	363,6	1044,8	112,6	-26,0
Belgia	905,4	641,7	1071,3	41,1	-15,5

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

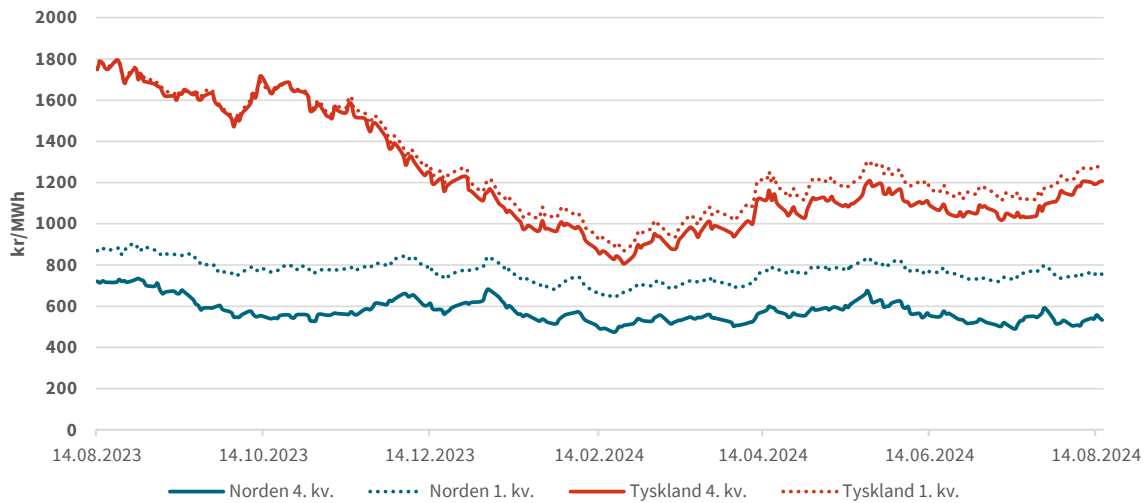


## Terminmarknaden

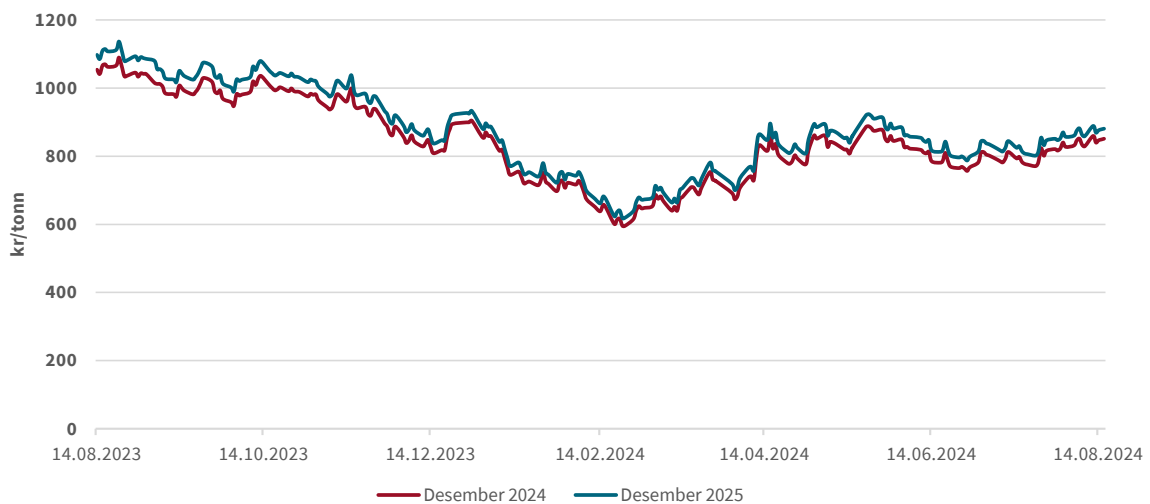
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 33	Veke 32	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	305,2	317,1	-3,7
	Oktober	335,2	334,3	0,3
	4. kvartal 2024	533,4	526,1	1,4
	1. kvartal 2025	755,6	757,7	-0,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1207,3	1206,1	0,1
	1. kvartal 2025	1293,7	1269,5	1,9
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	851,2	829,4	2,6
	Desember 2025	880,6	858,9	2,5

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## **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	Energinet	Anholt Havvindmøllepark	2024-08-19	2024-08-21	2 dagar	400	400	Link 107
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 99
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-20	105 dagar	405	405	Link 16
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-23	108 dagar	412	412	Link 2
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2024-07-26	2024-09-06	42 dagar	427	427	Link 108
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-29	89 dagar	380	380	Link 32
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2024-08-08	2024-09-01	23 dagar	380	180-240	Link 24
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 94
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-08-31	109 dagar	548	548	Link 19
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-08-01	2024-08-17	15 dagar	240	240	Link 27
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2024-08-04	2024-08-25	21 dagar	507	507	Link 46
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 40
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 96

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

Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 22
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2024-08-04	2024-09-08	35 dagar	155	155	Link 101
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2024-08-12	2024-09-09	28 dagar	120	120	Link 103
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 106
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2024-07-14	2024-08-19	35 dagar	160	160	Link 4
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-09-02	49 dagar	160	160	Link 3
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2024-08-10	2024-08-26	15 dagar	110	110	Link 14
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 83
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 84
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-09-27	96 dagar	370	370	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2024-08-19	2024-08-21	2 dagar	160	160	Link 74
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-01	95 dagar	110	110	Link 52
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2024-08-12	2024-08-23	11 dagar	110	110	Link 31
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2024-08-12	2024-08-15	3 dagar	110	110	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-08-08	2024-11-11	94 dagar	110	20-110	Link 33
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2024-08-12	2024-08-30	18 dagar	160	160	Link 95
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 93
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-21	227 dagar	101	101	Link 53

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-09-20	95 dagar	125	125	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	350	Link 82
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2024-08-19	2024-08-30	11 dagar	140	140	Link 104
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-08-01	2024-08-30	28 dagar	110	110	Link 37
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2024-08-12	2024-08-23	11 dagar	310	310	Link 98
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2024-08-19	2024-08-21	2 dagar	170	170	Link 17
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2024-08-19	2024-08-30	11 dagar	440	440	Link 63
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2024-08-19	2024-09-06	18 dagar	175	175	Link 47
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-08-01	2024-08-31	30 dagar	645	148-296	Link 1
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2024-08-19	2024-08-23	4 dagar	216	216	Link 75
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porsi G3	2024-08-12	2024-08-16	4 dagar	107	107	Link 11
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-08-11	2024-08-22	11 dagar	334	334	Link 77
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	225	201	Link 38
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-08-12	2024-08-23	11 dagar	146	146	Link 73
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-08-19	2024-09-20	32 dagar	170	170	Link 105
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1130	1130	Link 25
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2024-11-29	104 dagar	330	100-330	Link 8
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2024-09-30	63 dagar	190	190	Link 48

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-08-30	99 dagar	130	130	Link 54
---------	-----	---------------------	-------------	------------	------------	----------	-----	-----	---------

### 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	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-08-16	76 dagar	1000	25-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-14	88 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	1000	25-400	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	1000	25-400	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	1000	25-400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	1000	25-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 89

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	0-1456	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 76
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	1456	Link 102
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	450	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-14	88 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-08-16	76 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	985	361-654	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	985	361-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	985	361-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	985	361-654	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 90

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 61
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-09-12	230 dagar	1016	658	Link 26
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-09-12	230 dagar	1016	658	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	1100	500	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1200	800-1100	Link 9
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 34
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	0-1456	Link 7
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 76
Planned	Energinet	GB → DK1	2024-08-05	2024-08-18	13 dagar	1456	1456	Link 102
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2145	695	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	3700	1200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	800	500	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	700	400	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-08-18	2024-08-30	12 dagar	3900	500	Link 100
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	500	200	Link 41

Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	600	200	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	3300	1500	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	3300	1100	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	3300	2300	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	7300	1600	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-05	2024-08-12	6 dagar	7300	1600	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	7300	1300	Link 30
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	495	Link 64
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 34
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-08-05	2024-08-16	11 dagar	2095	700	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2810	2310	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	6200	1900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-12	2024-08-22	10 dagar	6200	1800	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 61



### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-08-11	2024-08-19	7 dagar	260	180	<a href="#">Link 5</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-08-16	2024-08-16	0 dagar	396	146	<a href="#">Link 13</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-08-14	2024-08-14	0 dagar	250	140	<a href="#">Link 18</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-08-14	2024-08-14	0 dagar	396	136	<a href="#">Link 21</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-08-06	2024-08-31	25 dagar	162	100-150	<a href="#">Link 10</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-08-12	2024-08-13	0 dagar	200	110-136	<a href="#">Link 23</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-07-29	2024-09-13	46 dagar	149	80-110	<a href="#">Link 28</a>