

## Kraftsituasjonen veke 48, 2024

### Varmare vêr og lågare forbruk

Førre veke bidrog varmare vêr til at kraftforbruket gjekk ned i Noreg og resten av Norden. I Noreg gjekk produksjonen ned omtrent like mykje som forbruket, slik at nettoeksporten heldt seg på nivå med veka før. Dette trass i at det var redusert kapasitet på mellomlandskablane til Tyskland og Storbritannia grunna vedlikehald og feil. Dei norske kraftprisane låg på eit jamt nivå størstedelen av tida. Unnataket var ein periode midt i veka kor lågare vindkraftproduksjon i Norden og nord på kontinentet bidrog til ein auke i dei norske kraftprisane. I Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk dei gjennomsnittlege kraftprisane ned frå veka før og enda på 54-60 øre/kWh. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka kraftprisane til høvesvis 14 og 29 øre/kWh.

Vasskraftproduksjonen minka i Nord-Sverige førre veke. Det skuldast at den kontrollerte isleggjinga starta på éi av dei store elvene. Medan dette gjekk føre seg, reduserte elvekraftverka langs vassdraget produksjonen betydeleg. Dette kan ha bidratt til å auke kraftprisane. Kontrollert isleggjing i Nord-Sverige pleier å gå føre seg kvar vinter. Det er venta at fleire elver gjer det same dei næraste vekene.

### Vêr og hydrologi

I veke 48 var det 2-3 grader varmare enn normalt i Sør Noreg og 0-1 grader kaldare enn normalt i Nord Noreg. I veke 49 er det venta temperaturar frå 0-3 grader kaldare enn normalt i hele Noreg.

For veke 48 er det berekna eit tilsig på 2,2 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 49 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, som er 180 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

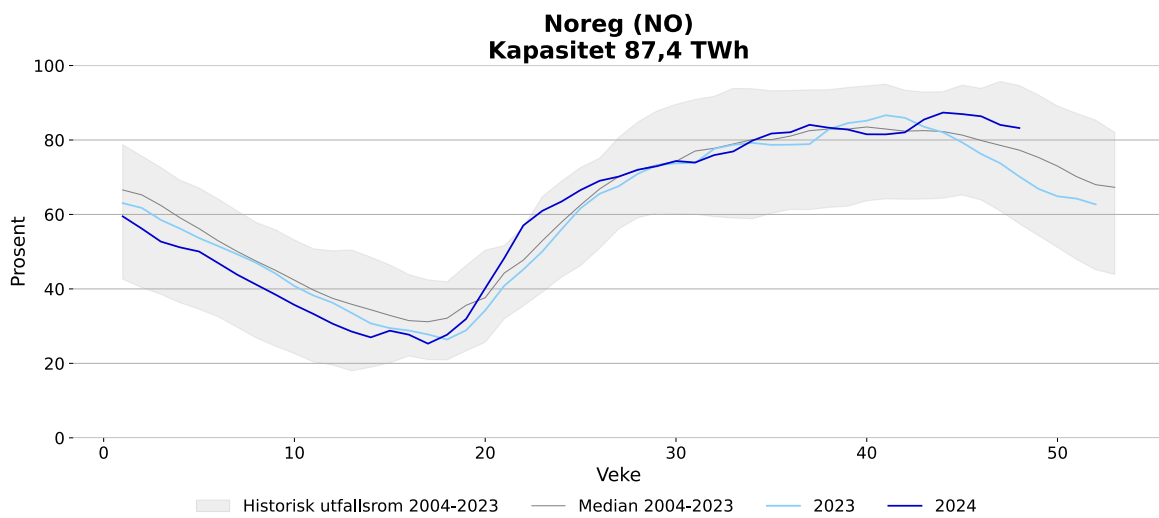
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

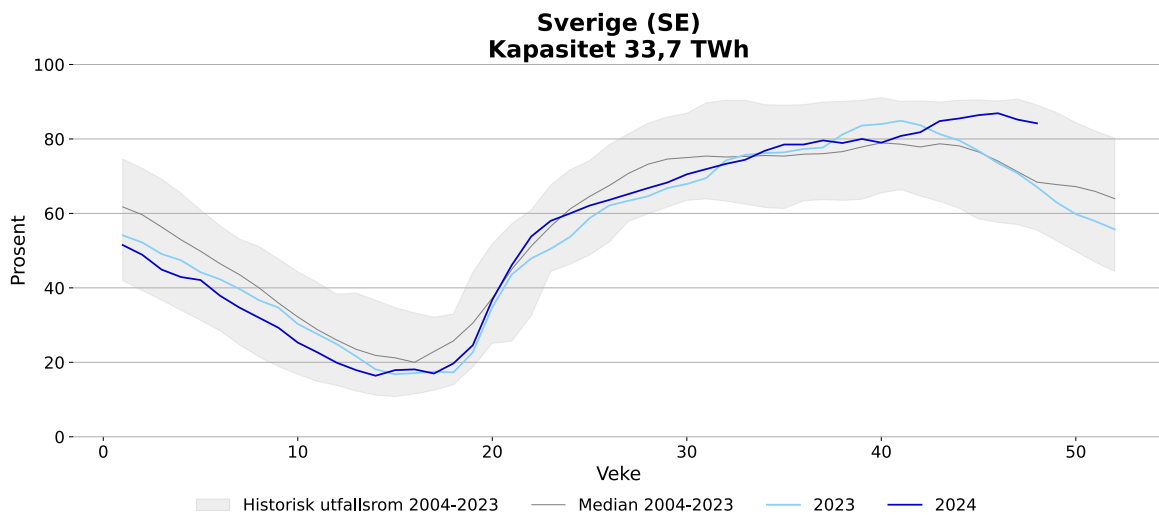
	Veke 48 2024	Veke 47 2024	Veke 48 2023	Median veke 48	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	83,2	84,0	70,2	77,3	-0,8	13,0	5,9
Søraust-Noreg, NO1	86,2	88,6	75,4	77,8	-2,5	10,8	8,4
Sørvest-Noreg, NO2	80,1	80,2	72,9	80,1	-0,1	7,2	0,0
Midt-Noreg, NO3	90,7	91,9	64,4	72,9	-1,2	26,3	17,8
Nord-Noreg, NO4	82,8	83,6	64,0	74,0	-0,8	18,8	8,8
Vest-Noreg, NO5	85,0	86,6	73,0	78,0	-1,6	12,0	7,0
Sverige	84,2	85,2	67,1	68,4	-1,0	17,1	15,8

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

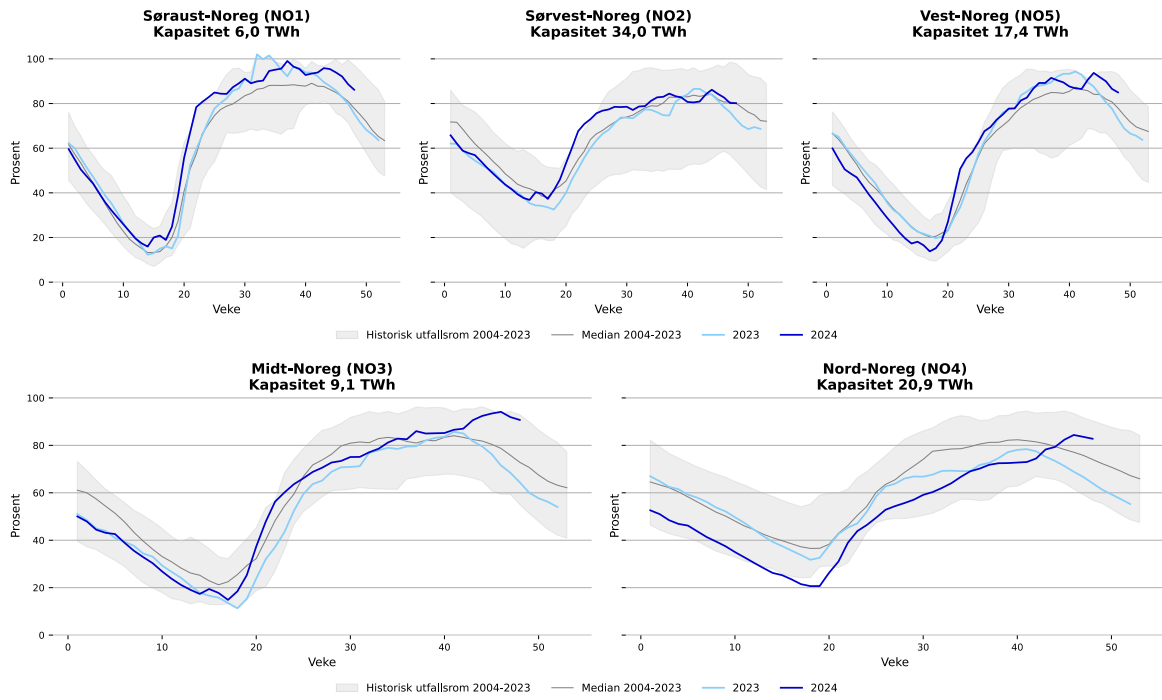
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



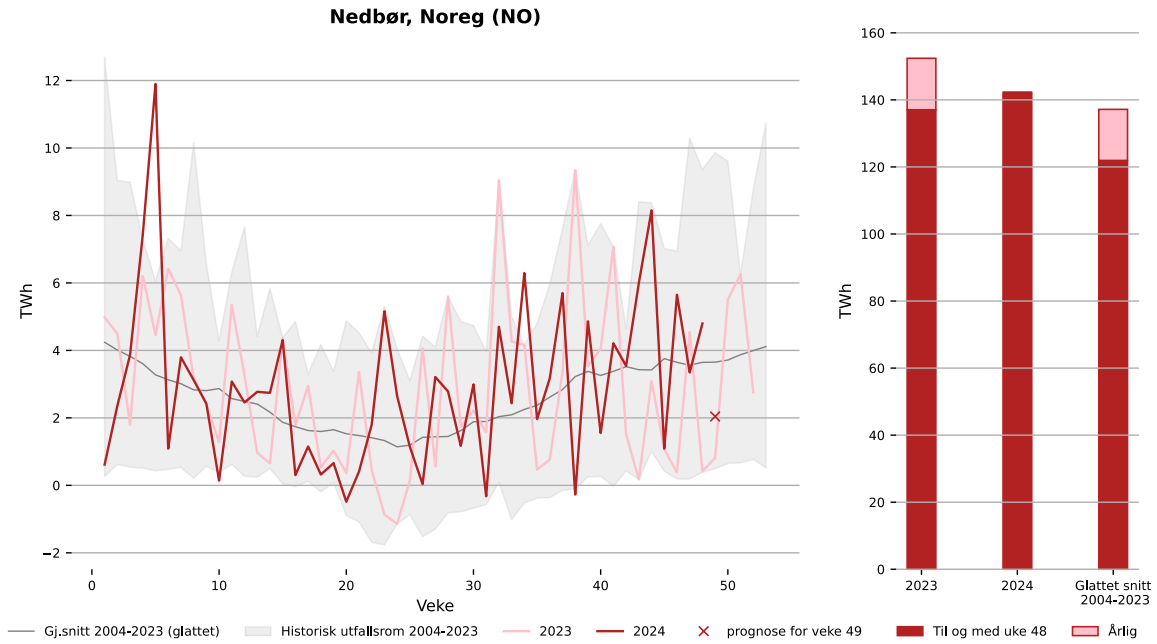
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



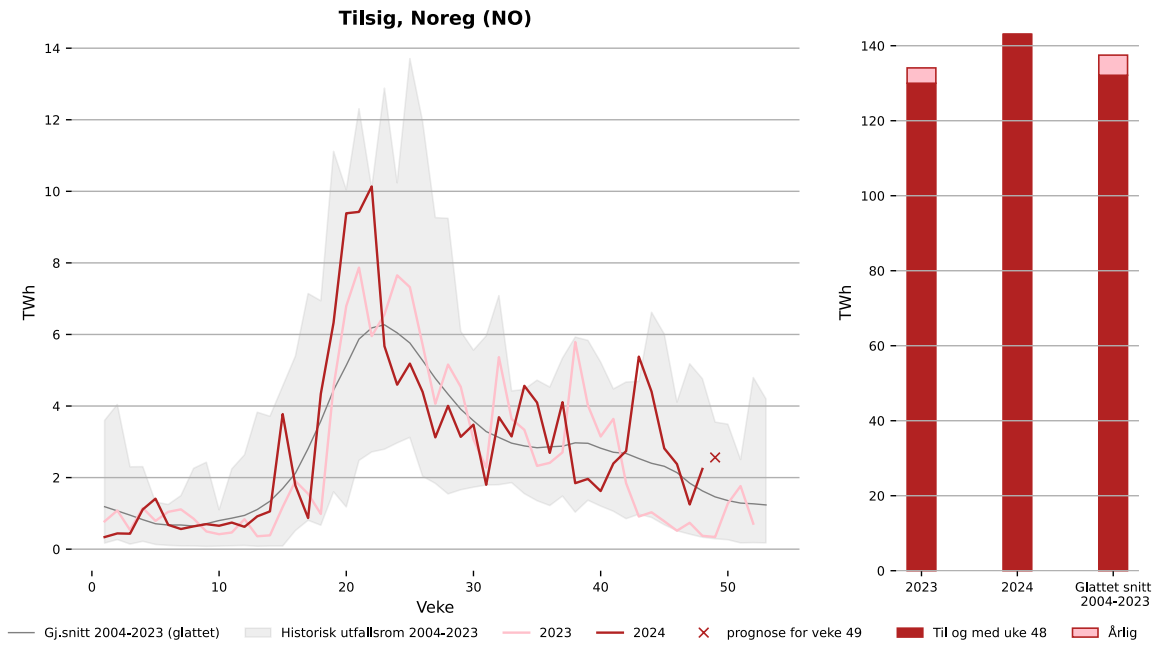
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

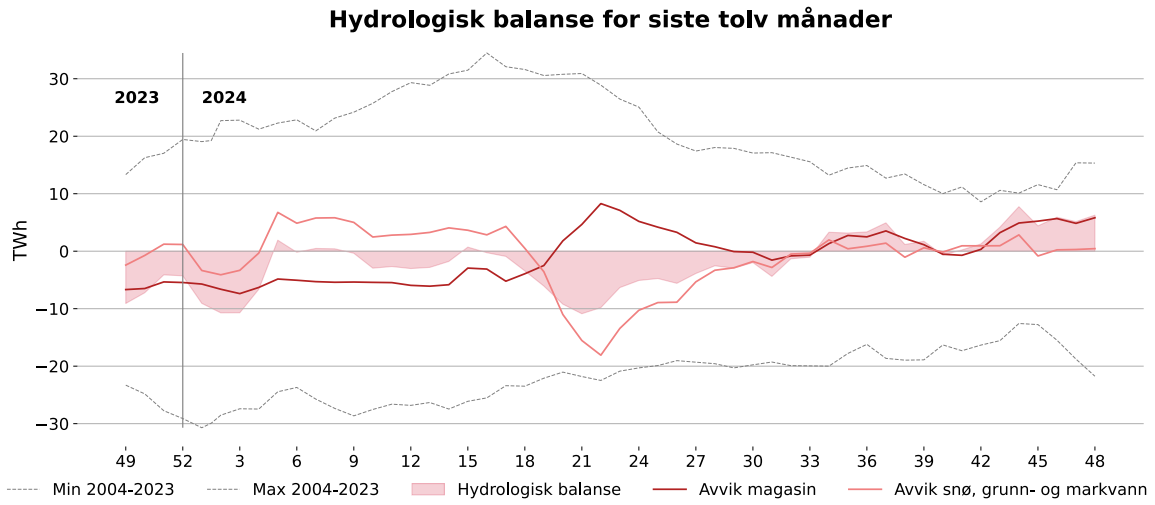
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



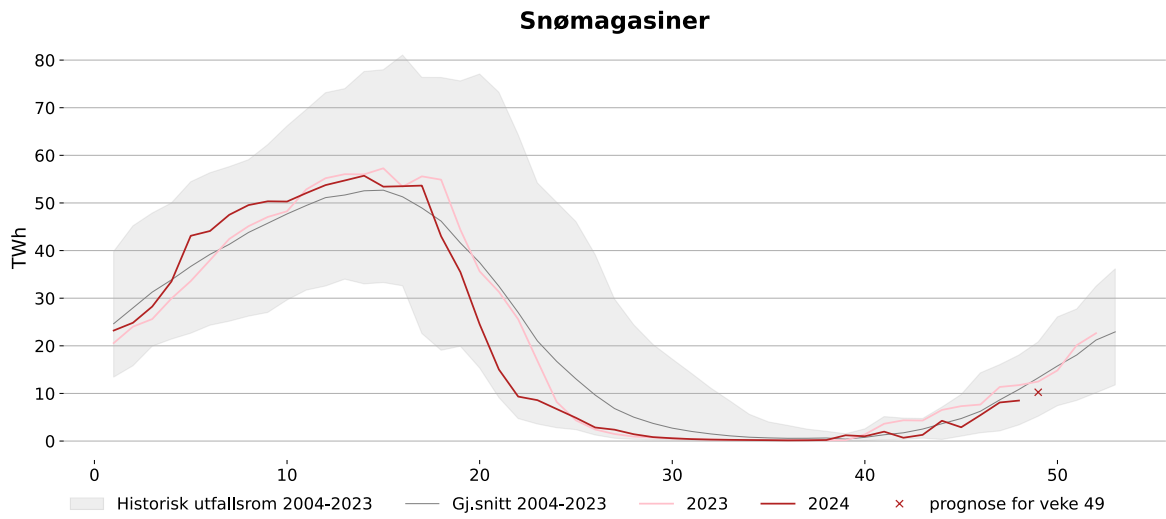
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 48 2024,	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 49 2024,	Prosent av gjennomsnitt
	TWh		TWh	
Noreg	4,8	132	2,0	56
Søraust-Noreg, NO1	0,2	63	0,3	87
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	111	0,7	56
Midt-Noreg, NO3	0,7	108	0,2	34
Nord-Noreg, NO4	1,5	266	0,4	70
Vest-Noreg, NO5	1,1	127	0,4	50

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

	Veke 48 2024,	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 49 2024,	Prosent av gjennomsnitt
	TWh		TWh	
Noreg	2,2	138	2,6	175
Søraust-Noreg, NO1	0,2	111	0,2	139
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	148	0,9	148
Midt-Noreg, NO3	0,3	138	0,4	196
Nord-Noreg, NO4	0,3	128	0,5	246
Vest-Noreg, NO5	0,4	136	0,5	186

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-48 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-48 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	142,3	20,4	143,1	11,0
Søraust-Noreg, NO1	17,6	3,6	20,0	5,0
Sørvest-Noreg, NO2	42,6	4,9	49,8	9,1
Midt-Noreg, NO3	22,3	1,5	18,5	-4,1
Nord-Noreg, NO4	24,2	2,9	22,6	-0,5
Vest-Noreg, NO5	35,6	7,5	32,4	1,7

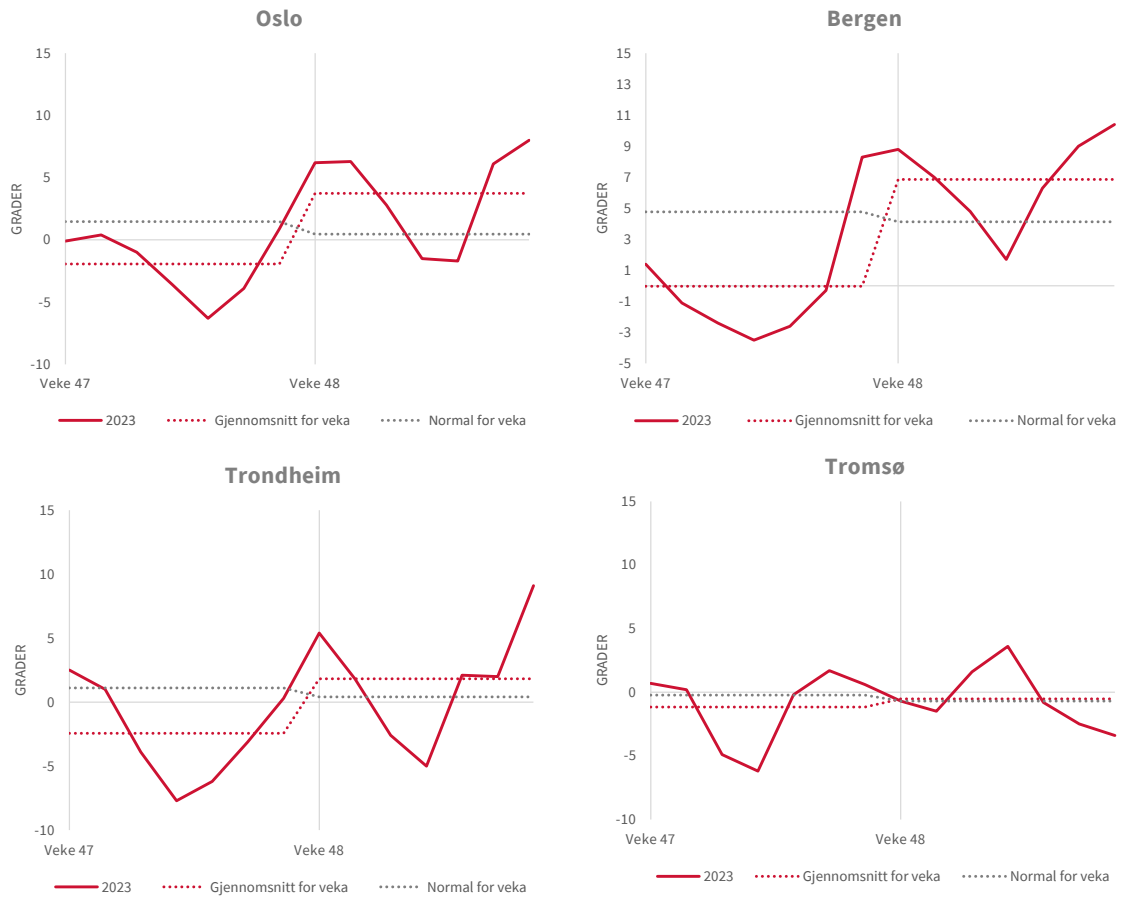
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

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

<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: ENTSO-E

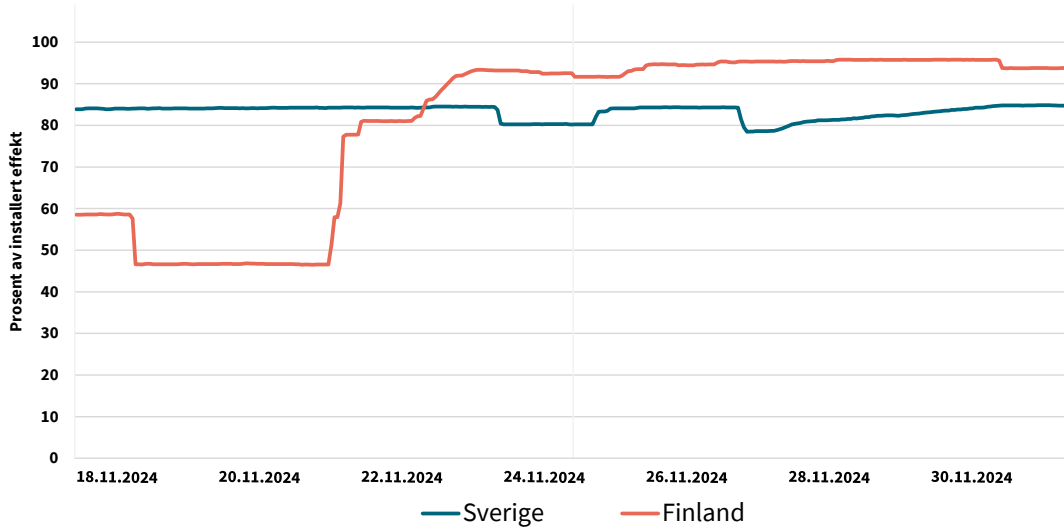
	Veke 48	Veke 47	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 360	3 584	-223	-6 %
NO1	381	389	-8	-2 %
NO2	1 144	1 227	-83	-7 %
NO3	560	553	7	1 %
NO4	549	588	-39	-7 %
NO5	727	827	-100	-12 %
Sverige	3 539	3 649	-110	-3 %
SE1	495	698	-203	-29 %
SE2	1 256	1 245	12	1 %
SE3	1 574	1 532	41	3 %
SE4	214	174	40	23 %
Danmark	820	702	118	17 %
Jylland	574	443	131	30 %
Sjælland	246	259	-14	-5 %
Finland	1 789	1 671	118	7 %
<b>Norden</b>	<b>9 508</b>	<b>9 606</b>	<b>-98</b>	<b>-1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 012	3 248	-236	-7 %
NO1	814	898	-83	-9 %
NO2	766	834	-68	-8 %
NO3	614	655	-41	-6 %
NO4	446	449	-2	0 %
NO5	371	413	-42	-10 %
Sverige	2 826	3 131	-305	-10 %
SE1	254	249	5	2 %
SE2	304	337	-33	-10 %
SE3	1 794	2 021	-226	-11 %
SE4	473	525	-51	-10 %
Danmark	792	833	-40	-5 %
Jylland	492	514	-22	-4 %
Sjælland	300	318	-18	-6 %
Finland	1 693	1 725	-32	-2 %
<b>Norden</b>	<b>8 323</b>	<b>8 938</b>	<b>-615</b>	<b>-7 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	348	335	13	
Sverige	713	517	195	
Danmark	28	-131	158	
Finland	96	-54	151	
<b>Norden</b>	<b>1 185</b>	<b>668</b>	<b>517</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

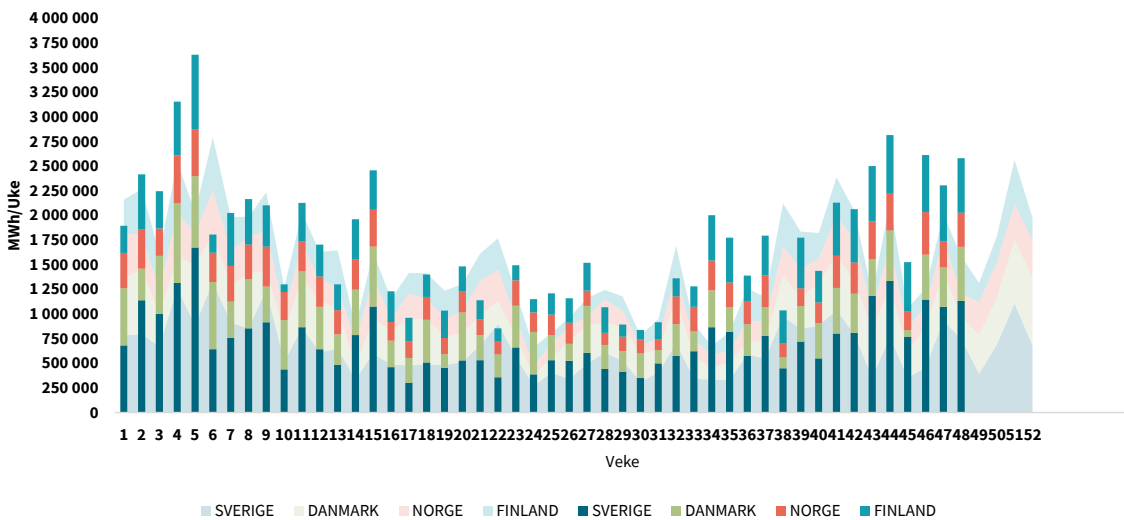
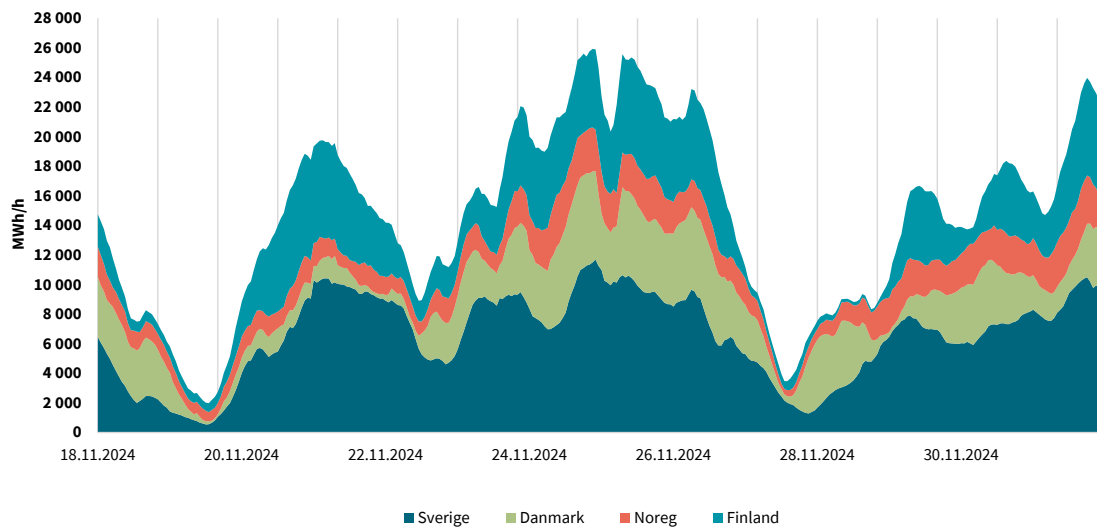


## Vind- og kjernekraftproduksjon

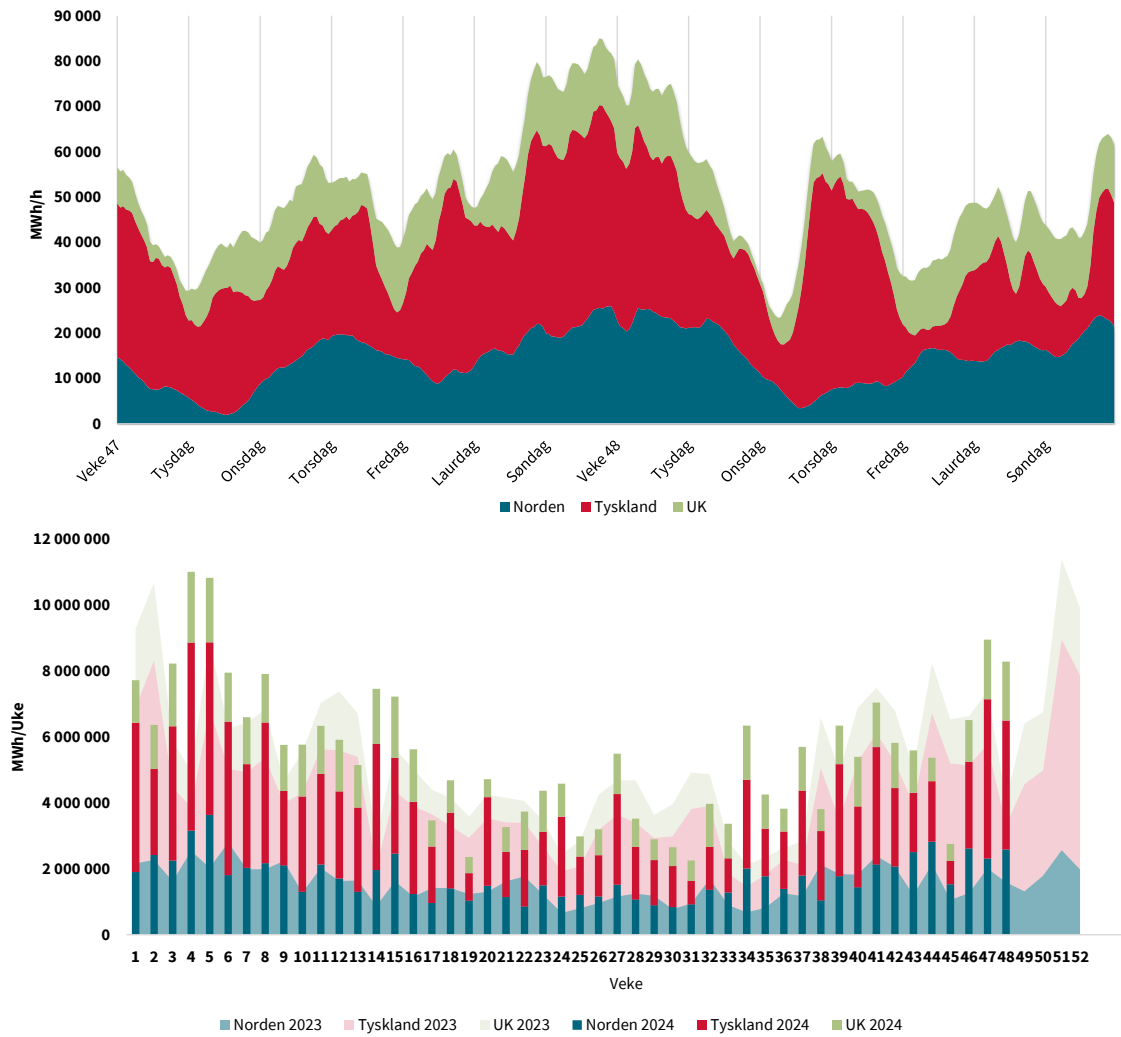
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

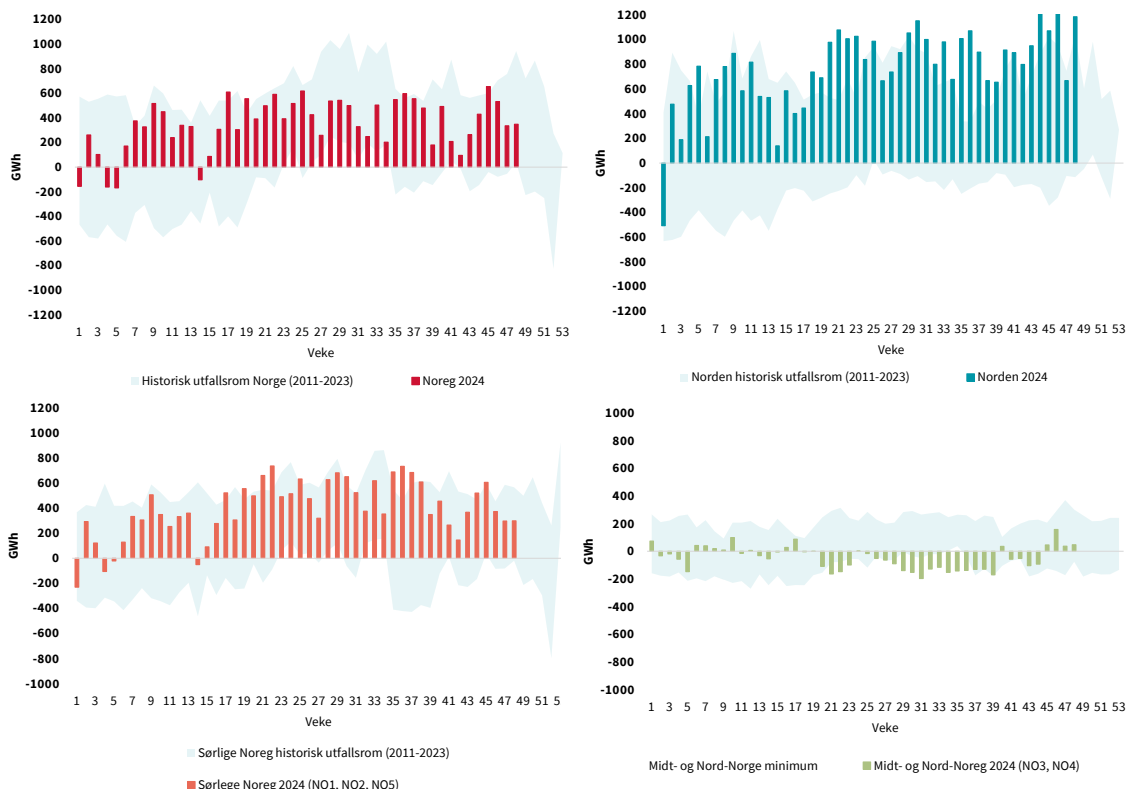
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	98,4	93,2	5,6	5,2
Forbruk	79,5	76,7	3,7	2,8
Nettoeksport	18,9	16,5		2,4
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	41,7	46,6	-10,6	-4,9
Forbruk	44,0	44,1	-0,3	-0,1
Nettoeksport	-2,3	2,5		-4,8
<b>Noreg</b>				
Produksjon	140,1	139,8	0,2	0,3
Forbruk	123,5	120,8	2,2	2,7
Nettoeksport	16,7	19,1		-2,4
<b>Norden</b>				
Produksjon	387,1	377,1	2,6	10,0
Forbruk	350,3	340,8	2,7	9,4
Nettoeksport	36,8	36,3		0,6

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

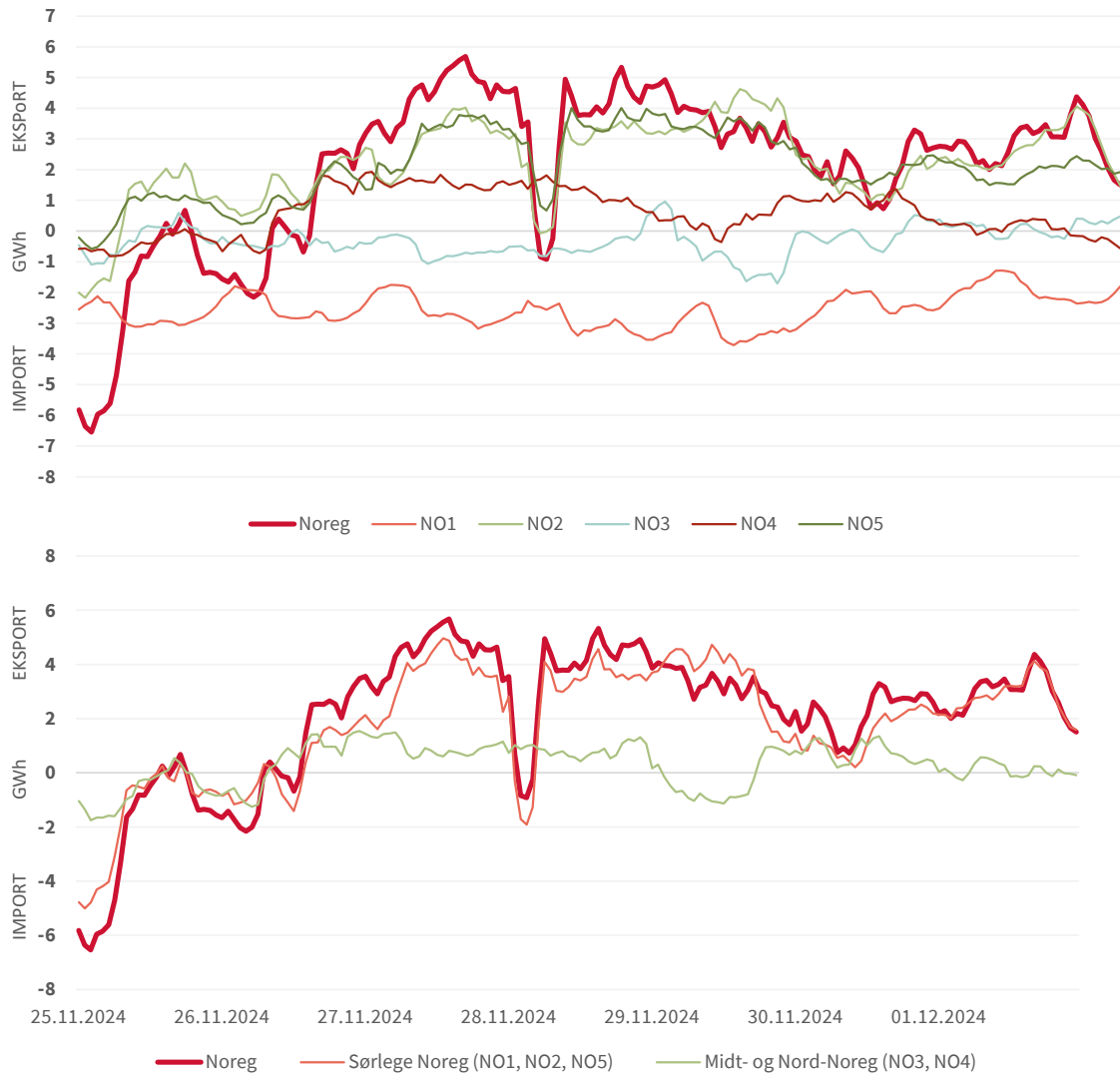
## Utvexling

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

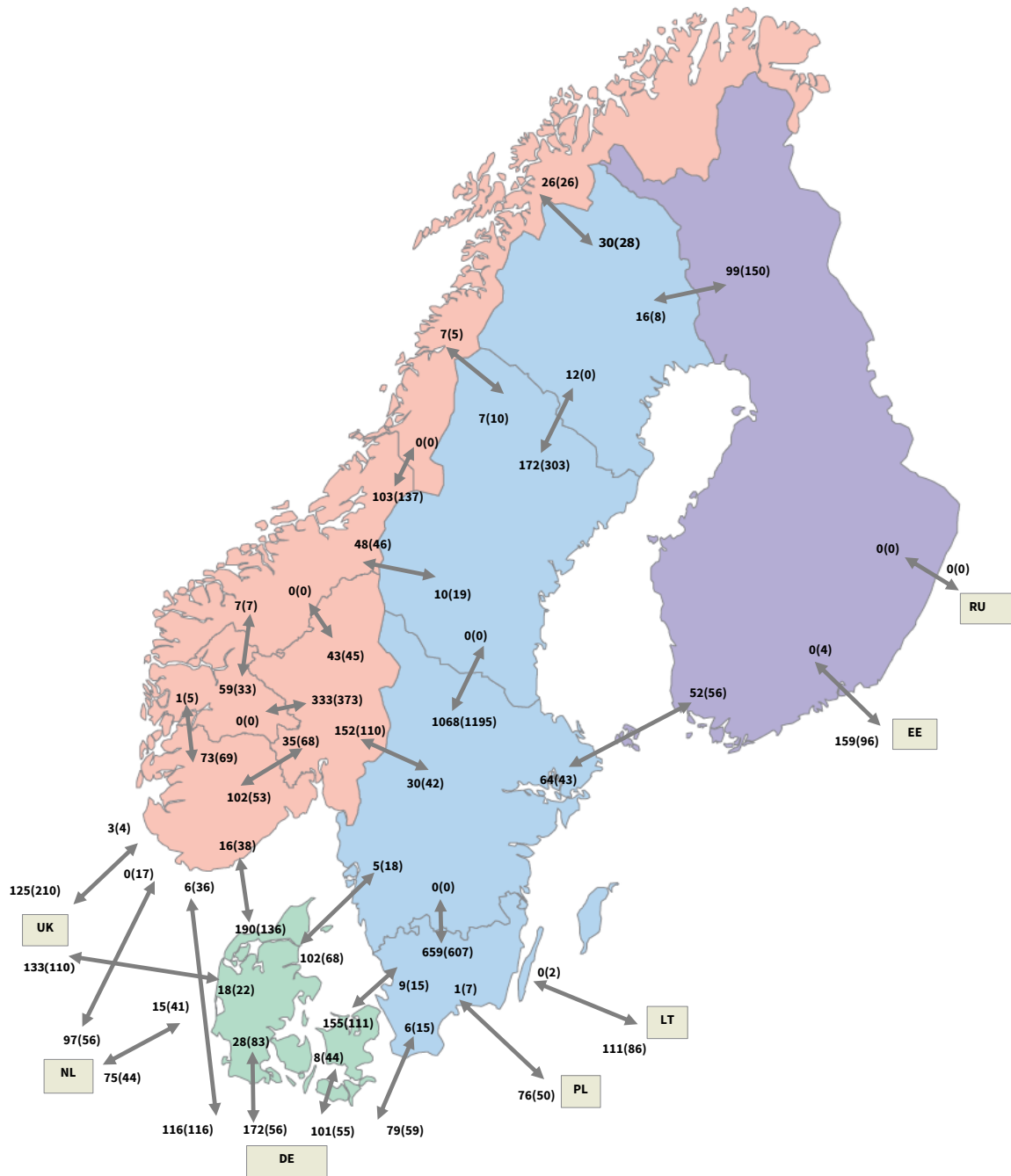


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



Figur 14 Fysisk mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



\* Tal for veka før står i parentes.

# Kraftprisar

## Engrosmarknaden

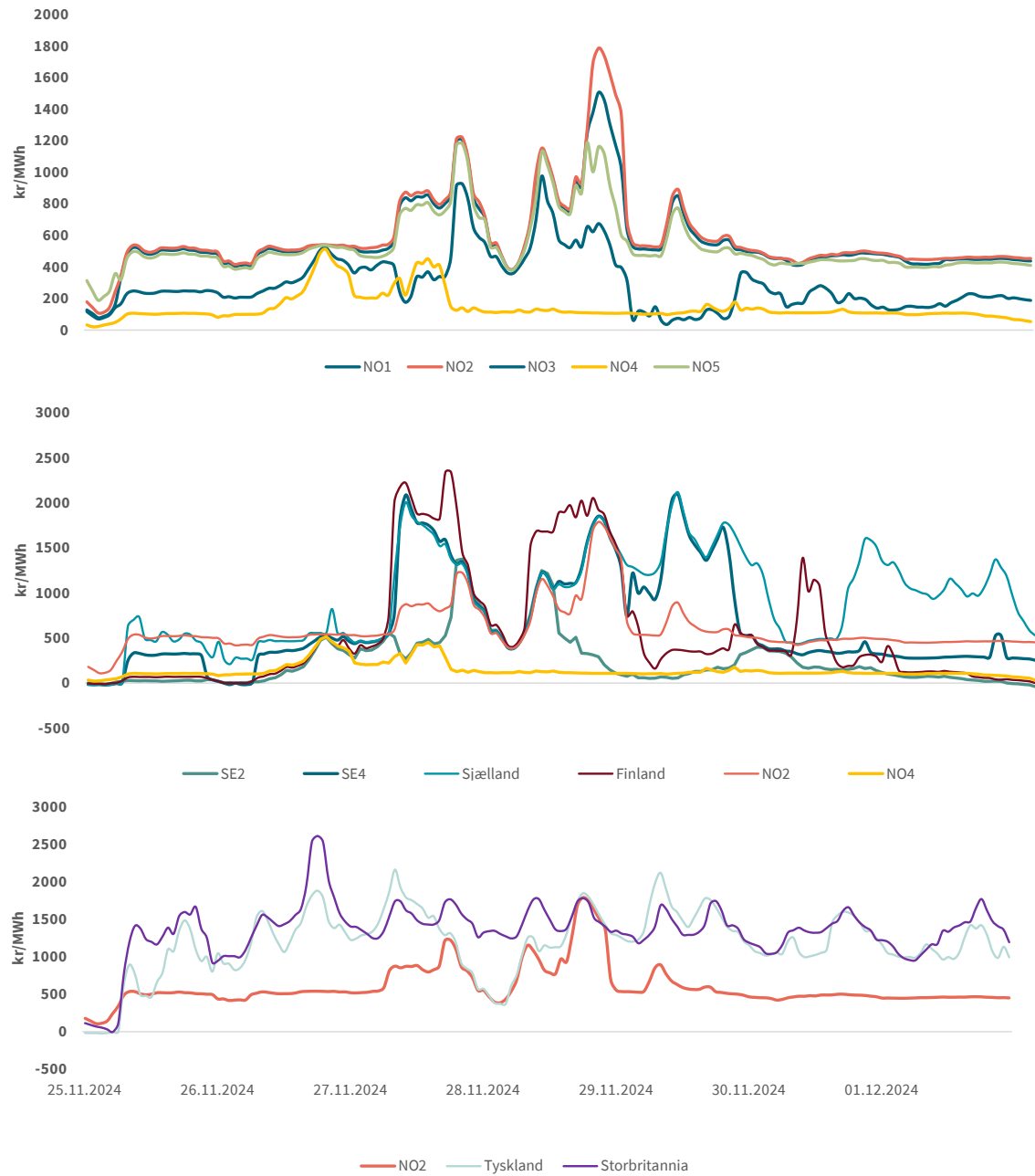
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 48	Veke 47 (2024)	Veke 48 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	573,1	911,8	1520,2	-37,2	-62,3
NO2	600,6	974,8	1520,2	-38,4	-60,5
NO3	293,7	199,5	755,8	47,2	-61,1
NO4	143,3	114,4	711,8	25,2	-79,9
NO5	537,5	847,6	1520,2	-36,6	-64,6
SE1	305,4	358,2	718,9	-14,7	-57,5
SE2	242,3	303,0	718,9	-20,0	-66,3
SE3	611,8	905,8	1490,8	-32,5	-59,0
SE4	661,4	972,3	1526,2	-32,0	-56,7
Finland	572,1	781,5	1240,2	-26,8	-53,9
Jylland	936,6	1055,1	1537,7	-11,2	-39,1
Sjælland	925,8	1050,4	1544,3	-11,9	-40,1
Nederland	1226,7	1137,4	1544,3	7,9	-20,6
Tyskland	1188,8	1093,8	1542,6	8,7	-22,9
Polen	1477,0	1237,2	1513,9	19,4	-2,4
Storbritannia	1353,0	1265,5	1618,5	6,9	-16,4
Frankrike	1140,3	1029,1	1549,1	10,8	-26,4
Belgia	1204,1	1108,0	1549,9	8,7	-22,3

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

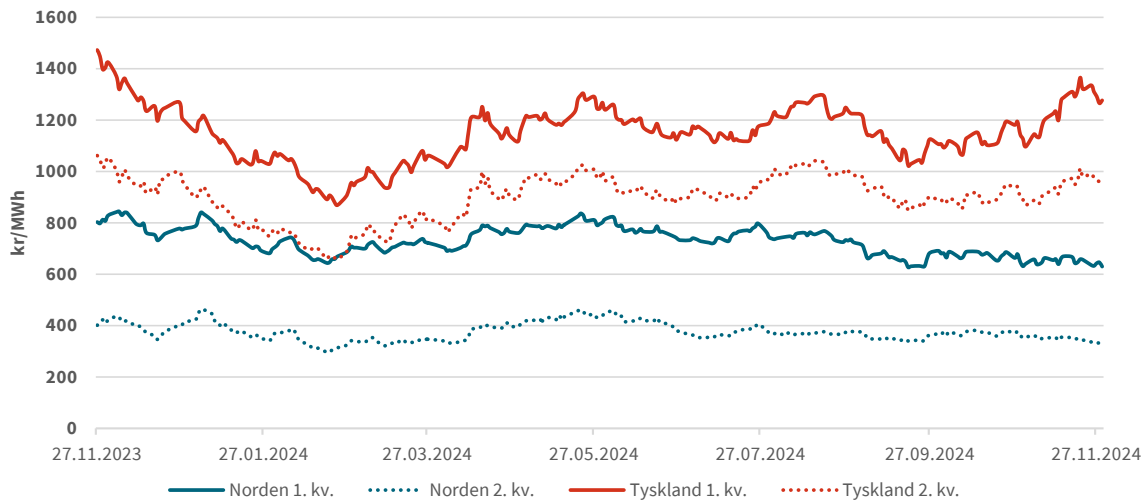


## Terminmarknaden

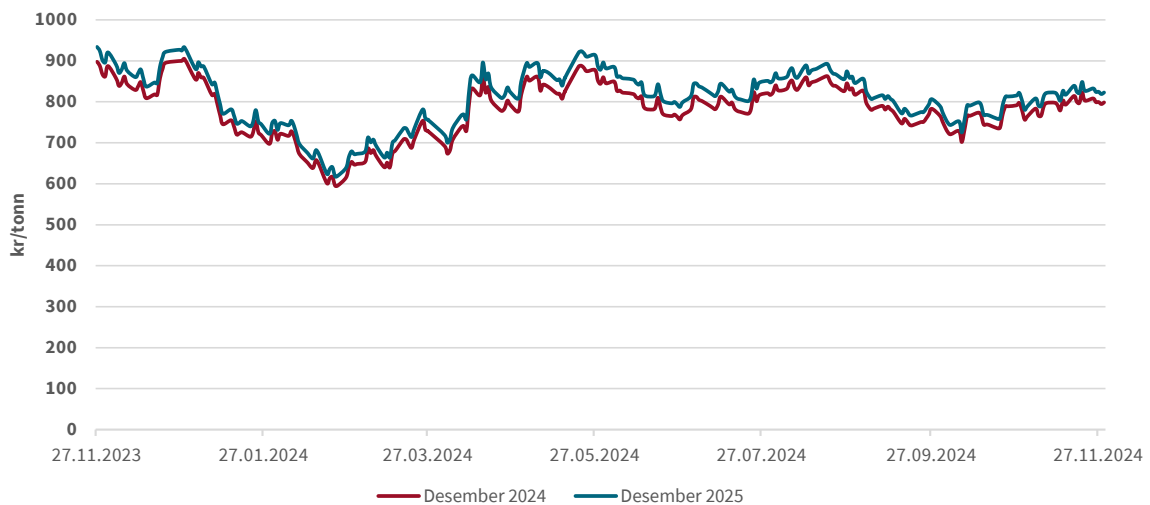
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 48	Veke 47	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	642,0	676,4	-5,1
	Februar	682,9	701,9	-2,7
	1. kvartal 2025	629,8	656,1	-4,0
	2. kvartal 2025	325,1	344,3	-5,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1277,1	1320,7	-3,3
	2. kvartal 2025	978,8	980,5	-0,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	798,3	802,8	-0,6
	Desember 2025	822,5	826,6	-0,5

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 utsleppskvotar 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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-01-05	125 dagar	412	72-122	<a href="#">Link 47</a>
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2024-11-08	2024-12-13	34 dagar	250	180-250	<a href="#">Link 37</a>
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	160	160	<a href="#">Link 27</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	<a href="#">Link 31</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	<a href="#">Link 57</a>
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-280	<a href="#">Link 17</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	<a href="#">Link 59</a>
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-10-08	2024-11-30	53 dagar	310	310	<a href="#">Link 13</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-01-24	109 dagar	165	165	<a href="#">Link 21</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	<a href="#">Link 24</a>
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-12-13	249 dagar	101	101	<a href="#">Link 34</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2024-12-02	2024-12-13	11 dagar	310	310	<a href="#">Link 40</a>
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2024-11-08	2024-12-09	31 dagar	185	185	<a href="#">Link 41</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-12-06	130 dagar	110	110	<a href="#">Link 46</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2024-12-01	2024-12-06	5 dagar	110	110	<a href="#">Link 60</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-12-20	81 dagar	120	120	<a href="#">Link 18</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2024-11-25	2024-12-04	9 dagar	120	120	<a href="#">Link 39</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-12-11	110 dagar	280	280	<a href="#">Link 16</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-11-19	2024-11-27	8 dagar	334	334	<a href="#">Link 22</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-20	116 dagar	210	210	<a href="#">Link 38</a>

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

**Kraftsituasjonen veke 48**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2024-11-25	2024-12-12	17 dagar	118	118	<a href="#">Link 58</a>
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors	2024-11-21	2024-11-25	3 dagar	610	240	<a href="#">Link 30</a>
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2024-12-31	101 dagar	277	185-271	<a href="#">Link 32</a>
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-09-16	2024-12-19	94 dagar	203	35-203	<a href="#">Link 43</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-01-27	149 dagar	1172	1172	<a href="#">Link 44</a>
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	<a href="#">Link 56</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-27	182 dagar	190	190	<a href="#">Link 42</a>

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2024-11-25	2024-12-01	6 dagar	1400	700	<a href="#">Link 11</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2024-11-25	2024-12-01	6 dagar	1400	700	<a href="#">Link 11</a>
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2024-11-27	2024-11-30	2 dagar	1444	759-1444	<a href="#">Link 14</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2024-11-27	2024-11-30	2 dagar	1444	759-1444	<a href="#">Link 14</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-11-27	2024-11-29	2 dagar	1200	0-1200	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-11-27	2024-11-29	2 dagar	1200	0-1200	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-11-04	2024-11-28	24 dagar	3700	400	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	<a href="#">Link 26</a>
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	700	0-450	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DK1 → NL	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	700	0-100	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	715	0-240	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	715	0-340	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	2500	0-1550	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	1456	456-756	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	2500	0-350	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	1632	0-557	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	1632	0-757	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2024-11-25	2024-11-28	3 dagar	590	0-490	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 35</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 48</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 49</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 50</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	<a href="#">Link 51</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 52</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 53</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 54</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	<a href="#">Link 55</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 61</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 61</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 62</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 63</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 64</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 65</a>

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-28	2024-11-28	0 dagar	396	126-158	<a href="#">Link 20</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-27	2024-11-27	0 dagar	396	106-236	<a href="#">Link 25</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-11-17	2024-11-25	8 dagar	250	170	<a href="#">Link 28</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-11-17	2024-11-25	8 dagar	260	195	<a href="#">Link 29</a>
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	<a href="#">Link 66</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2024-11-05	2024-12-06	30 dagar	125	117	<a href="#">Link 45</a>
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-11-29	2024-12-01	1 dagar	162	162	<a href="#">Link 12</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-11-27	2024-11-27	0 dagar	200	100-170	<a href="#">Link 23</a>
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-11-26	2024-11-27	1 dagar	230	100-120	<a href="#">Link 36</a>