

## Kraftsituasjonen veke 36, 2024

### Mindre vindkraftproduksjon gav høgare kraftprisar

Dei nordiske kraftprisane auka førre veke. Høg magasinfalling og flaskehalsar i kraftoverføringa til kontinentet og Storbritannia bidrog til at prisnivået likevel heldt seg lågt. Kraftprisane i Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var høgast i første halvdel av veka. Låg vindkraftproduksjon og tidvis høge prisar i Nord-Europa bidrog til å løfte dei sørnorske prisane noko opp. Gjennomsnittsprisen for veka enda på 50 øre/kWh i Sørvest-Noreg (NO2), medan prisane i Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) vart halvparten så høge. Siste halvdel av veka tok vindkraftproduksjonen seg opp. Desse dagane fekk kontinentet prisar rundt null i timane med mest sol. I desse timane førte import frå kontinentet til lågare prisar i Noreg, særleg i dei sørlege områda.

Magasinfallinga i mange av magasinane i Sørøst-Noreg (NO1) er høg. Dette området fekk mykje nedbør i førre veke, og det er venta mykje nedbør i inneverande veke. Det gav høg vasskraftproduksjon gjennom heile veka, og bidrog til at kraftprisen vart lågare mot slutten av veka.

### Vêr og hydrologi

I veke 36 var temperaturen 4–5 grader over normalen for vekegjennomsnittet i heile Noreg. I veke 37 er det venta kjøligare vêr med temperaturar som er omkring 1–2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2–3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 36 er det berekna eit tilsig på 2,7 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 37 er det venta eit tilsig på 5,7 TWh, som er 200 prosent av gjennomsnittet for veka. Deler av tilsiget i veke 37, vil sannsynlegvis gje flaumtap.

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

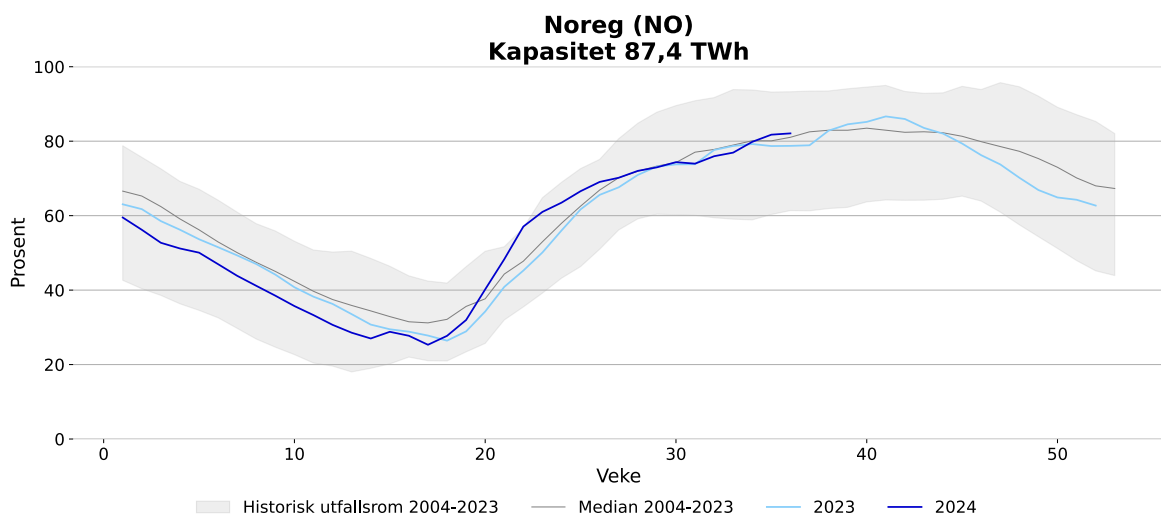
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

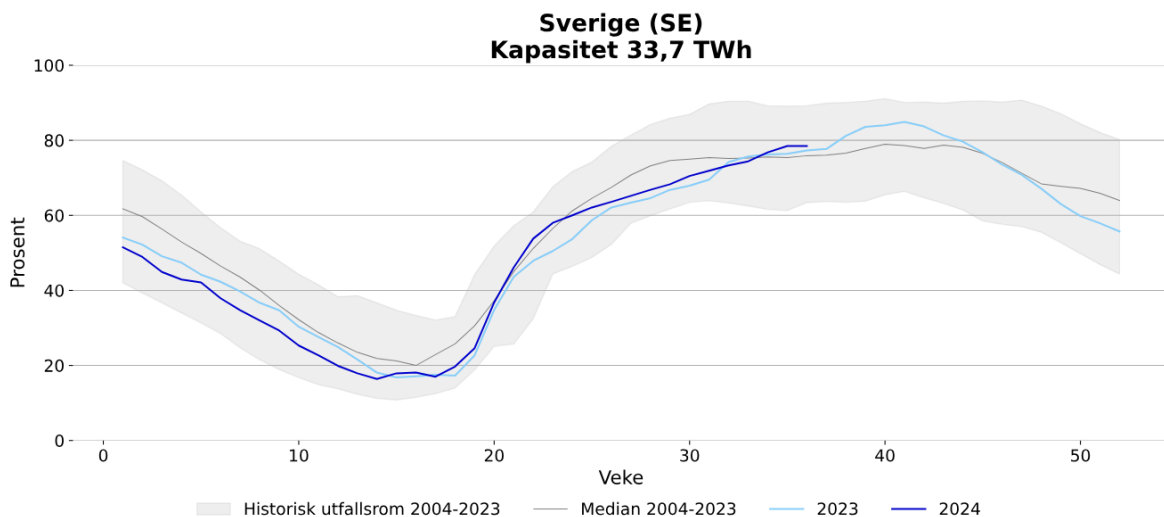
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 36 2024	Veke 35 2024	Veke 36 2023	Median veke 36	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	82,1	81,7	78,7	81,0	0,3	3,4	1,1
Søraust-Noreg, NO1	95,6	95,1	95,1	88,1	0,5	0,5	7,5
Sørvest-Noreg, NO2	83,0	82,8	74,8	80,2	0,2	8,2	2,8
Midt-Noreg, NO3	82,6	82,8	79,5	81,6	-0,3	3,1	1,0
Nord-Noreg, NO4	70,3	69,1	71,8	80,6	1,1	-1,5	-10,3
Vest-Noreg, NO5	89,2	89,2	88,5	84,0	0,0	0,7	5,2
Sverige	78,5	78,5	77,3	75,9	0,0	1,2	2,6

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

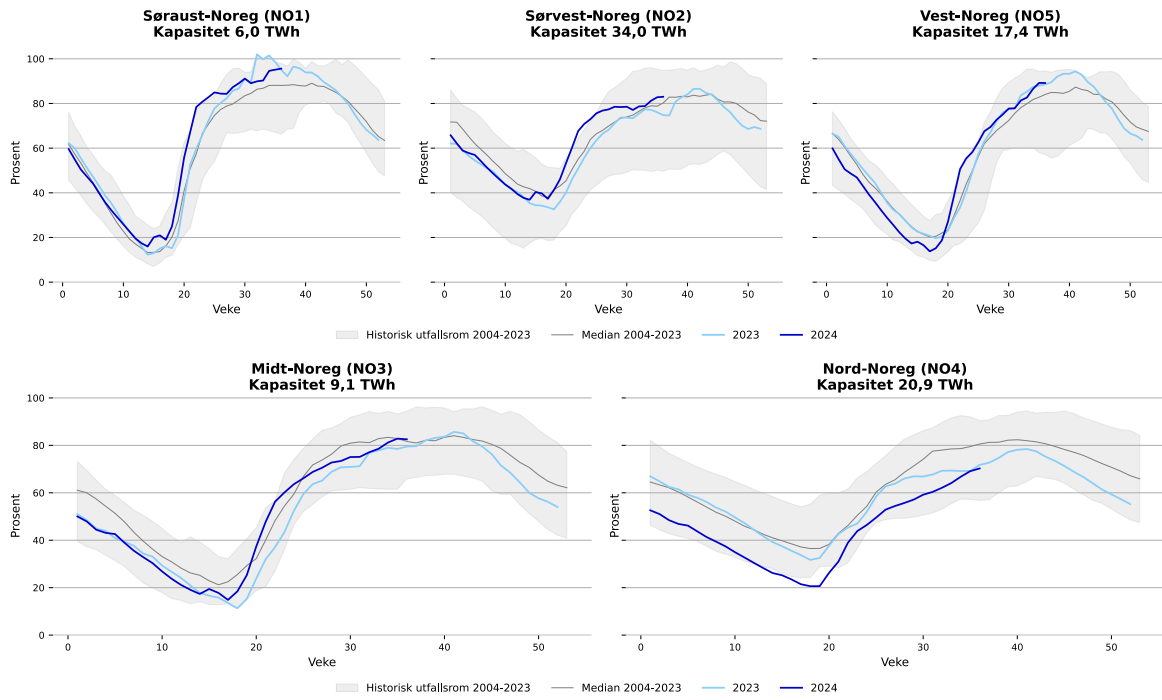
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



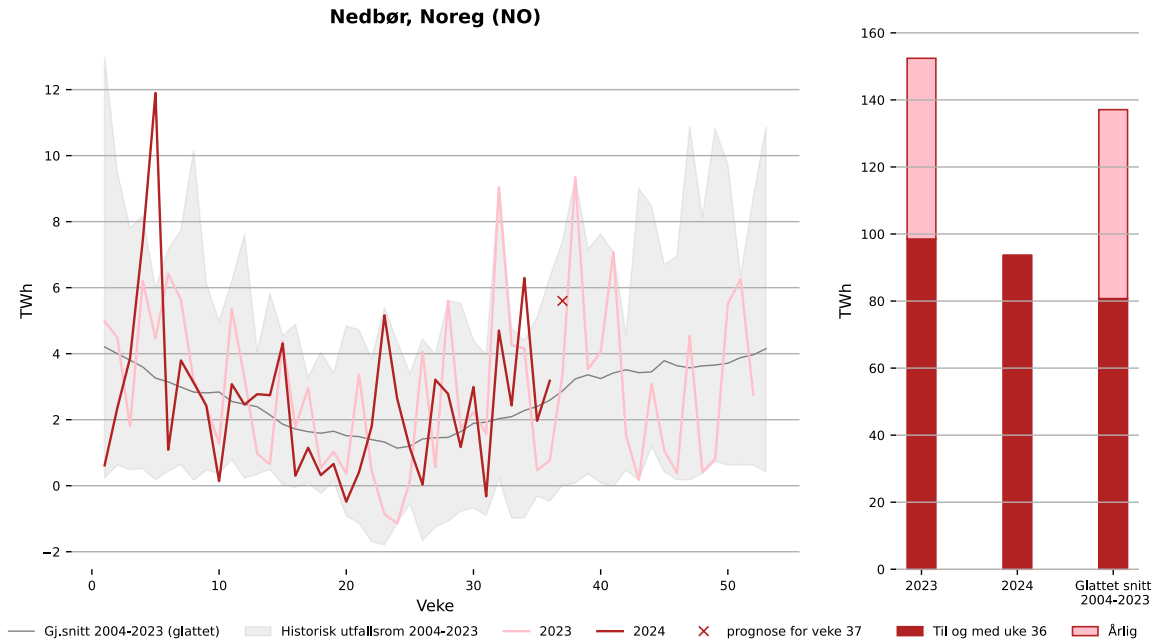
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



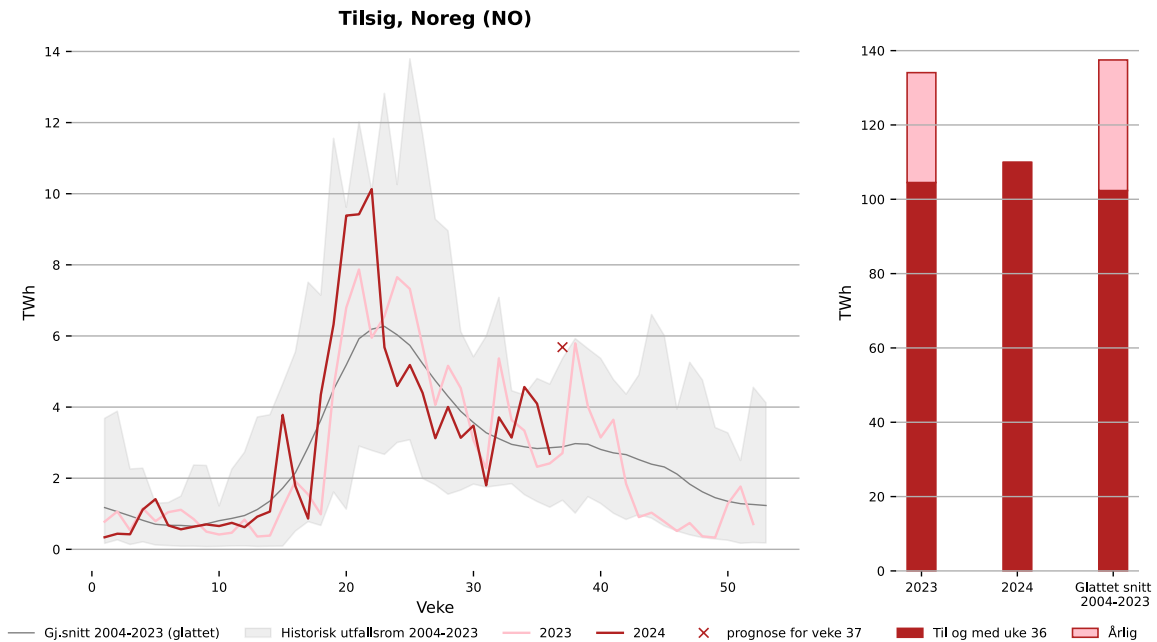
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

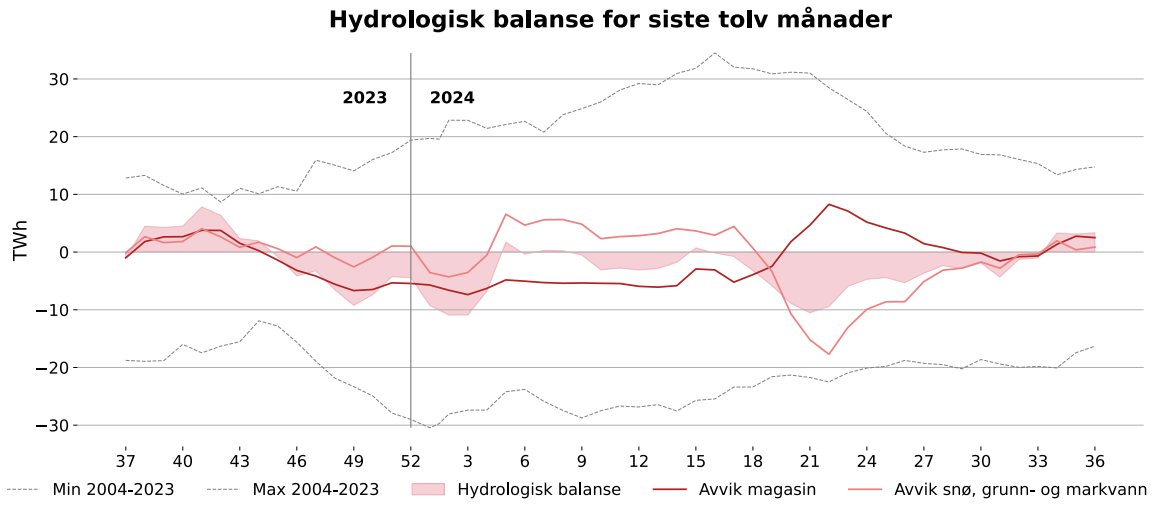
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



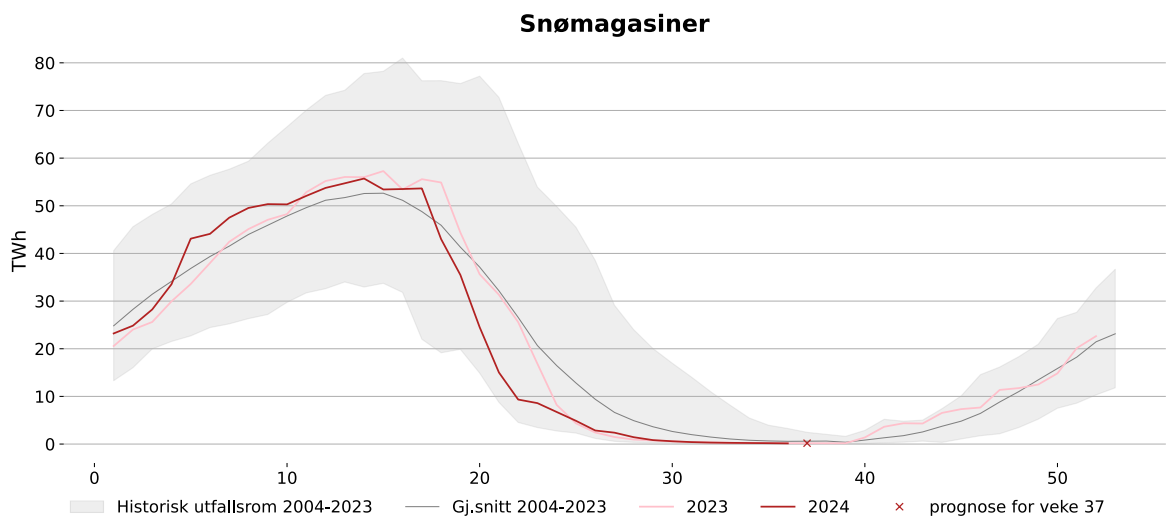
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 36 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 37 2024,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	3,2	123	5,6	195
Søraust-Noreg, NO1	0,7	246	1,4	455
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	166	1,3	143
Midt-Noreg, NO3	0,2	36	1,3	282
Nord-Noreg, NO4	-0,1	-	0,3	56
Vest-Noreg, NO5	1,0	163	1,2	184

**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 36 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 37 2024,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	2,7	94	5,7	197
Søraust-Noreg, NO1	0,5	152	1,2	377
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	119	1,6	189
Midt-Noreg, NO3	0,2	50	1,0	202
Nord-Noreg, NO4	0,4	84	0,4	80
Vest-Noreg, NO5	0,6	80	1,6	212

**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 1-36 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-36 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	93,6	12,9	109,9	7,6
Søraust-Noreg, NO1	12,1	2,8	15,5	3,6
Sørvest-Noreg, NO2	31,2	7,0	39,7	9,4
Midt-Noreg, NO3	12,9	-1,3	13,6	-4,5
Nord-Noreg, NO4	12,5	-2,1	16,0	-2,4
Vest-Noreg, NO5	24,8	6,3	25,3	1,5

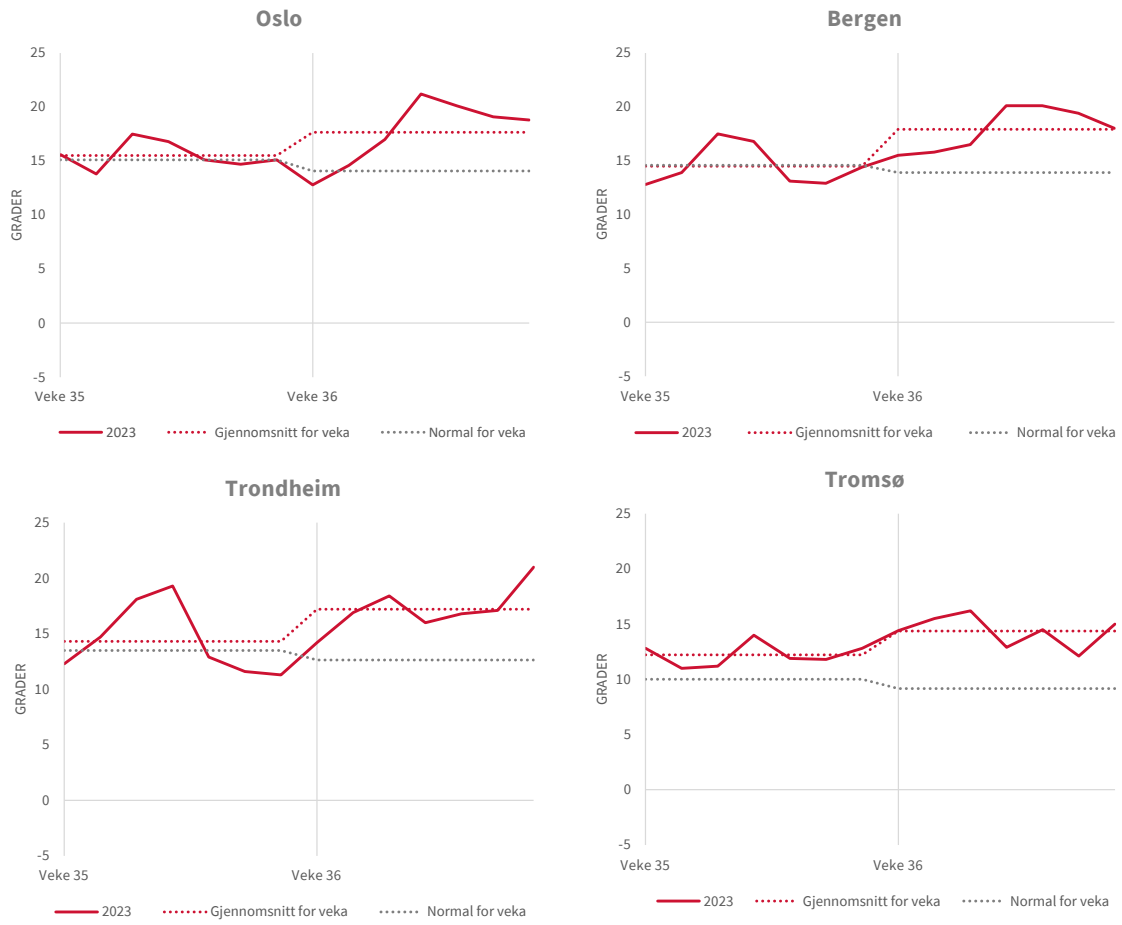
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk	Avvik magasin	Avvik i snø,
	balanse		grunn- og markvann
Noreg	3,4	2,5	0,9
Søraust-Noreg, NO1	1,2	0,5	0,6
Sørvest-Noreg, NO2	2,8	2,2	0,6
Midt-Noreg, NO3	-0,1	0,1	-0,2
Nord-Noreg, NO4	-2,4	-1,8	-0,6
Vest-Noreg, NO5	1,8	1,4	0,5

<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

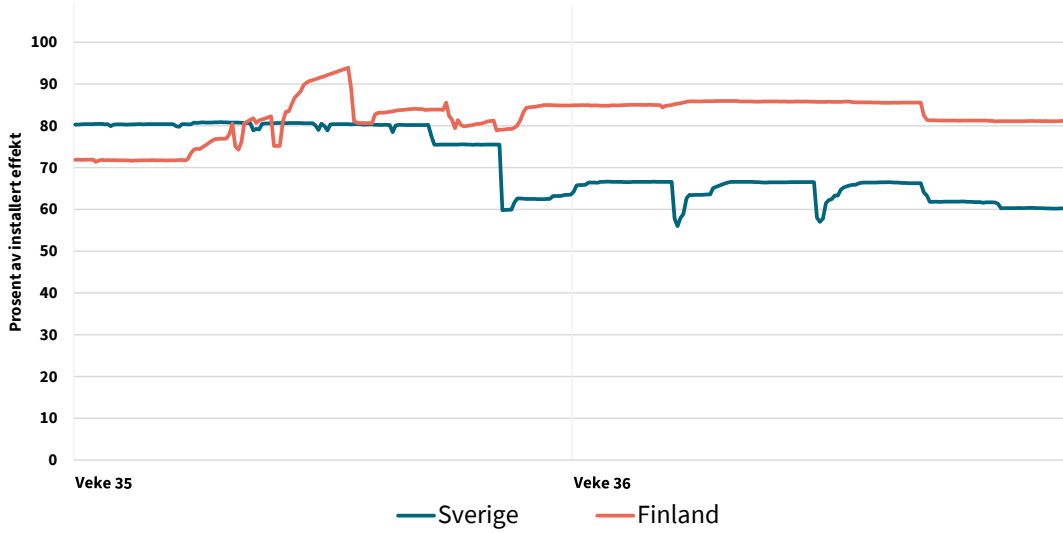
	Veke 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 660	2 706	-46	-2 %
NO1	472	446	26	6 %
NO2	946	969	-23	-2 %
NO3	344	369	-25	-7 %
NO4	297	296	1	0 %
NO5	601	626	-26	-4 %
Sverige	2 741	2 666	75	3 %
SE1	470	372	98	26 %
SE2	963	866	97	11 %
SE3	1 148	1 300	-152	-12 %
SE4	160	127	33	26 %
Danmark	560	506	54	11 %
Jylland	394	400	-6	-1 %
Sjælland	166	106	60	56 %
Finland	1 303	1 411	-108	-8 %
<b>Norden</b>	<b>7 264</b>	<b>7 290</b>	<b>-26</b>	<b>0 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 064	2 159	-95	-4 %
NO1	483	491	-8	-2 %
NO2	550	577	-27	-5 %
NO3	467	486	-19	-4 %
NO4	313	321	-8	-2 %
NO5	251	284	-33	-12 %
Sverige	2 109	2 074	36	2 %
SE1	183	173	10	6 %
SE2	230	229	1	1 %
SE3	1 345	1 328	18	1 %
SE4	350	344	7	2 %
Danmark	654	652	2	0 %
Jylland	412	410	2	0 %
Sjælland	243	243	-0	0 %
Finland	1 366	1 396	-31	-2 %
<b>Norden</b>	<b>6 193</b>	<b>6 281</b>	<b>-88</b>	<b>-1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	596	548	49	
Sverige	632	592	39	
Danmark	-94	-146	52	
Finland	-63	15	-78	
<b>Norden</b>	<b>1 071</b>	<b>1 009</b>	<b>62</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

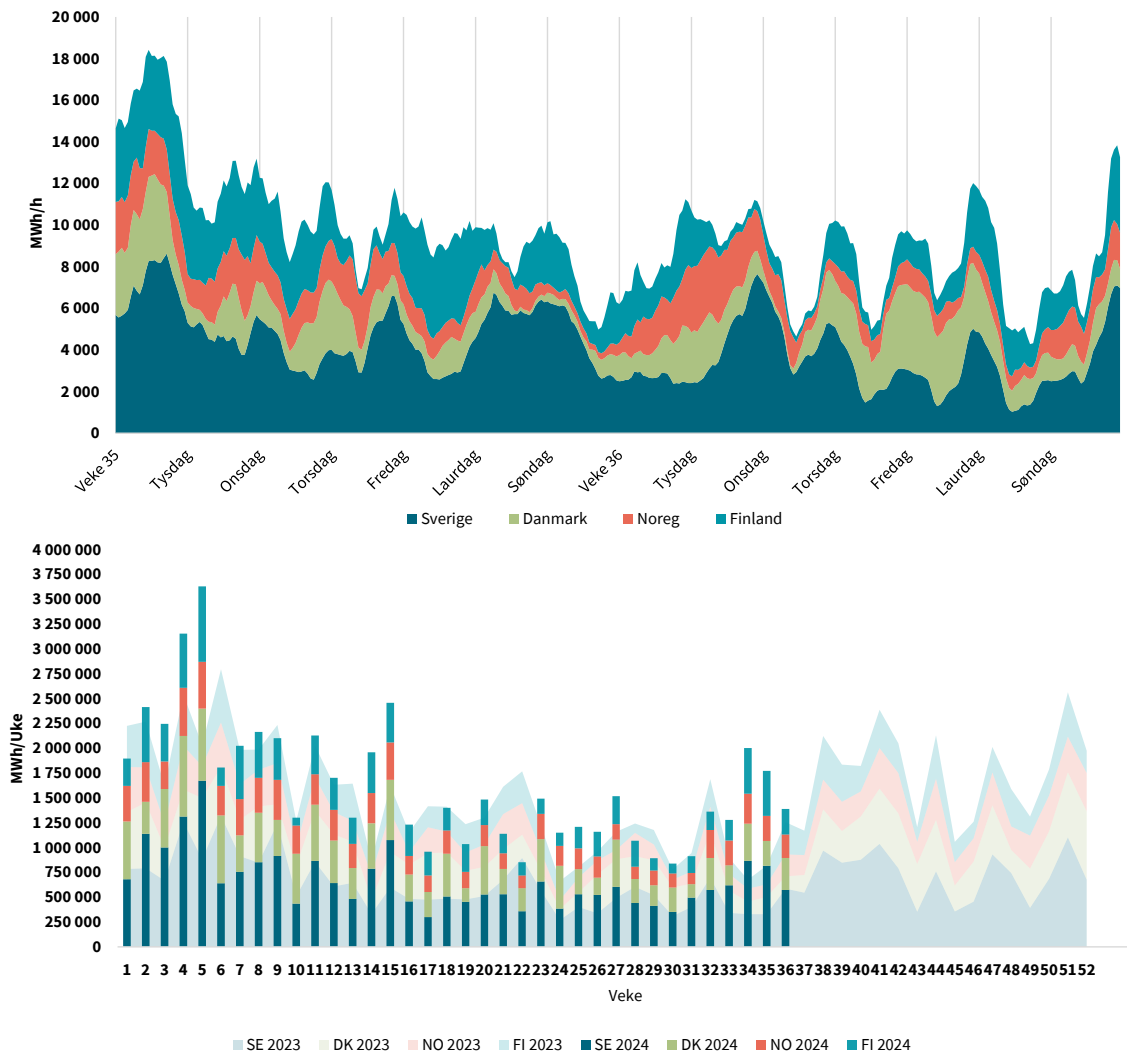


## Vind- og kjernekraftproduksjon

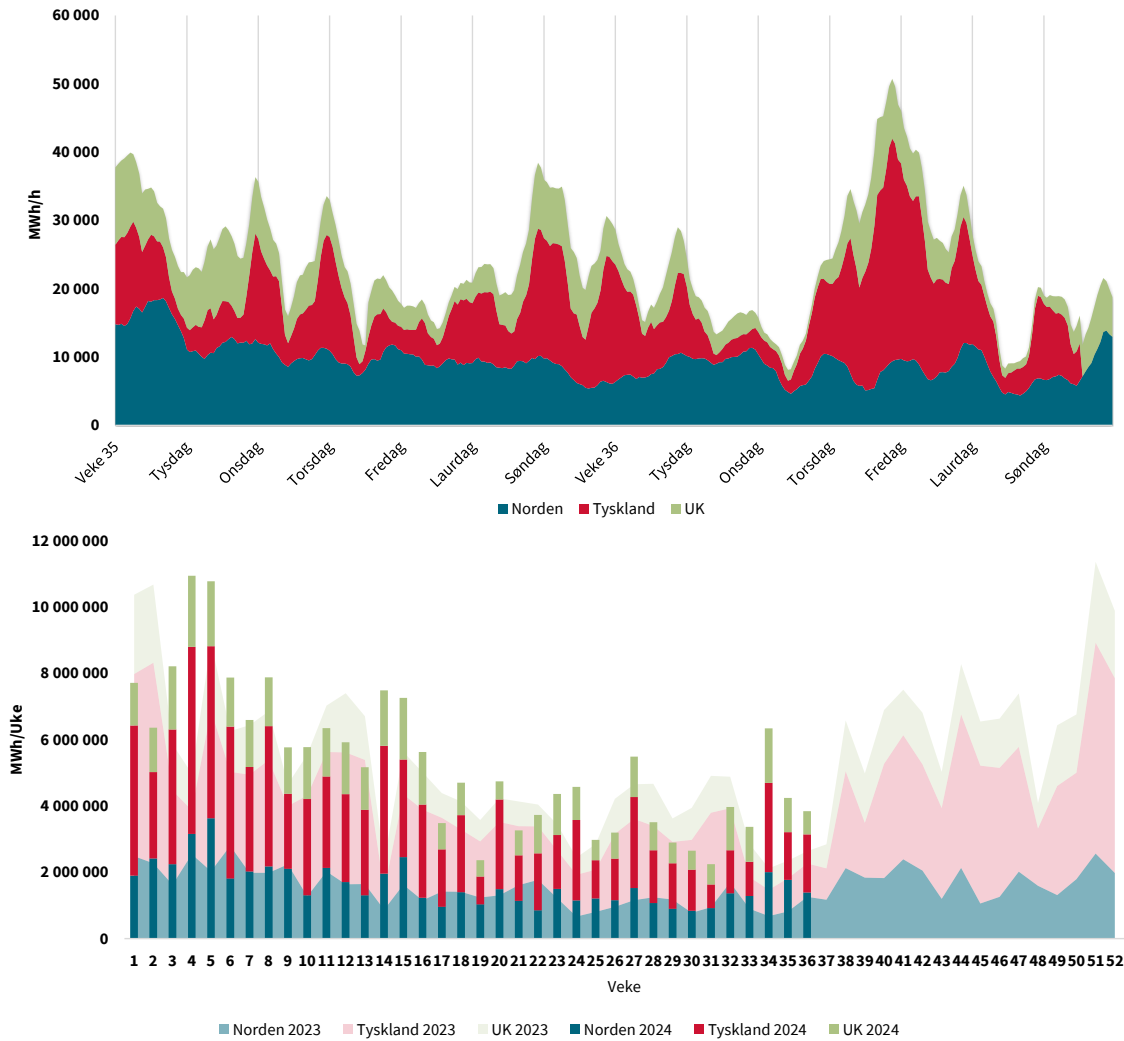
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). 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



\*I den øvste figuren manglar vindkraftproduksjonen for Tyskland den siste halvdelen av søndagen i veke 36.

## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

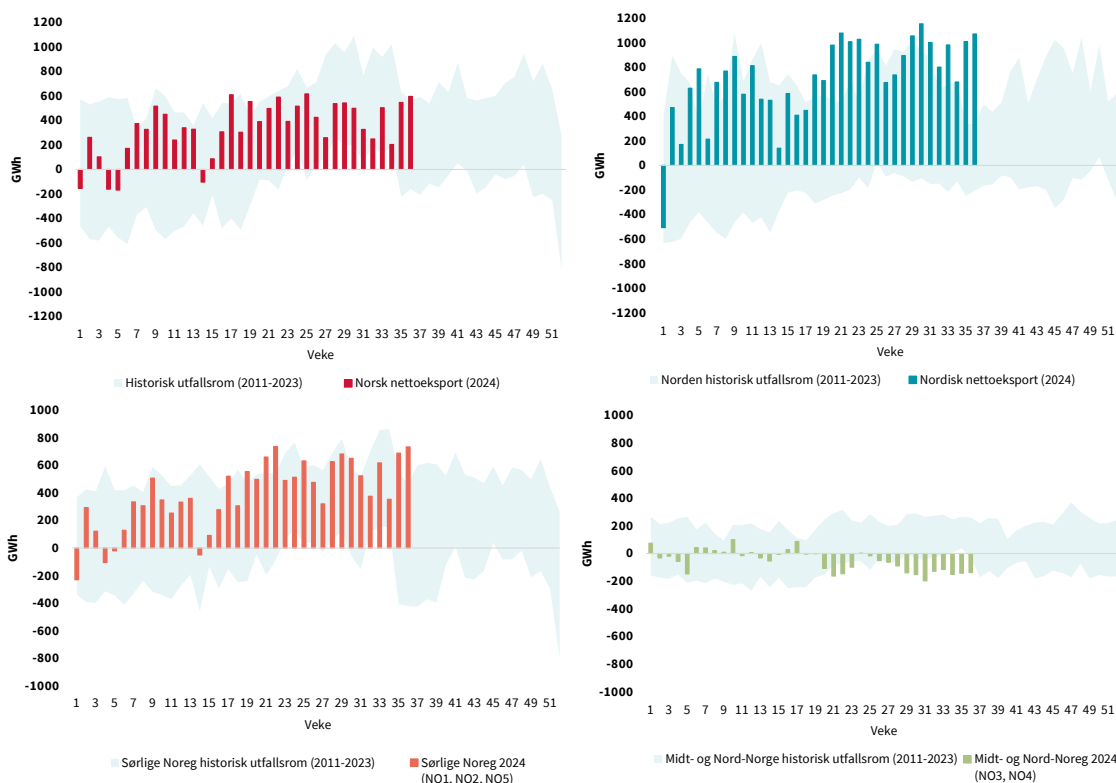
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	73,2	67,9	7,8	5,3
Forbruk	59,2	56,1	5,6	3,2
Nettoeksport	13,9	11,8		2,1
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	30,8	34,8	-11,5	-4,0
Forbruk	32,6	32,2	1,2	0,4
Nettoeksport	-1,9	2,5		-4,4
<b>Noreg</b>				
Produksjon	103,9	102,7	1,2	1,3
Forbruk	91,9	88,3	3,9	3,5
Nettoeksport	12,1	14,3		-2,3
<b>Norden</b>				
Produksjon	287,3	278,3	3,1	9,0
Forbruk	261,8	250,2	4,4	11,6
Nettoeksport	25,5	28,1		-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.

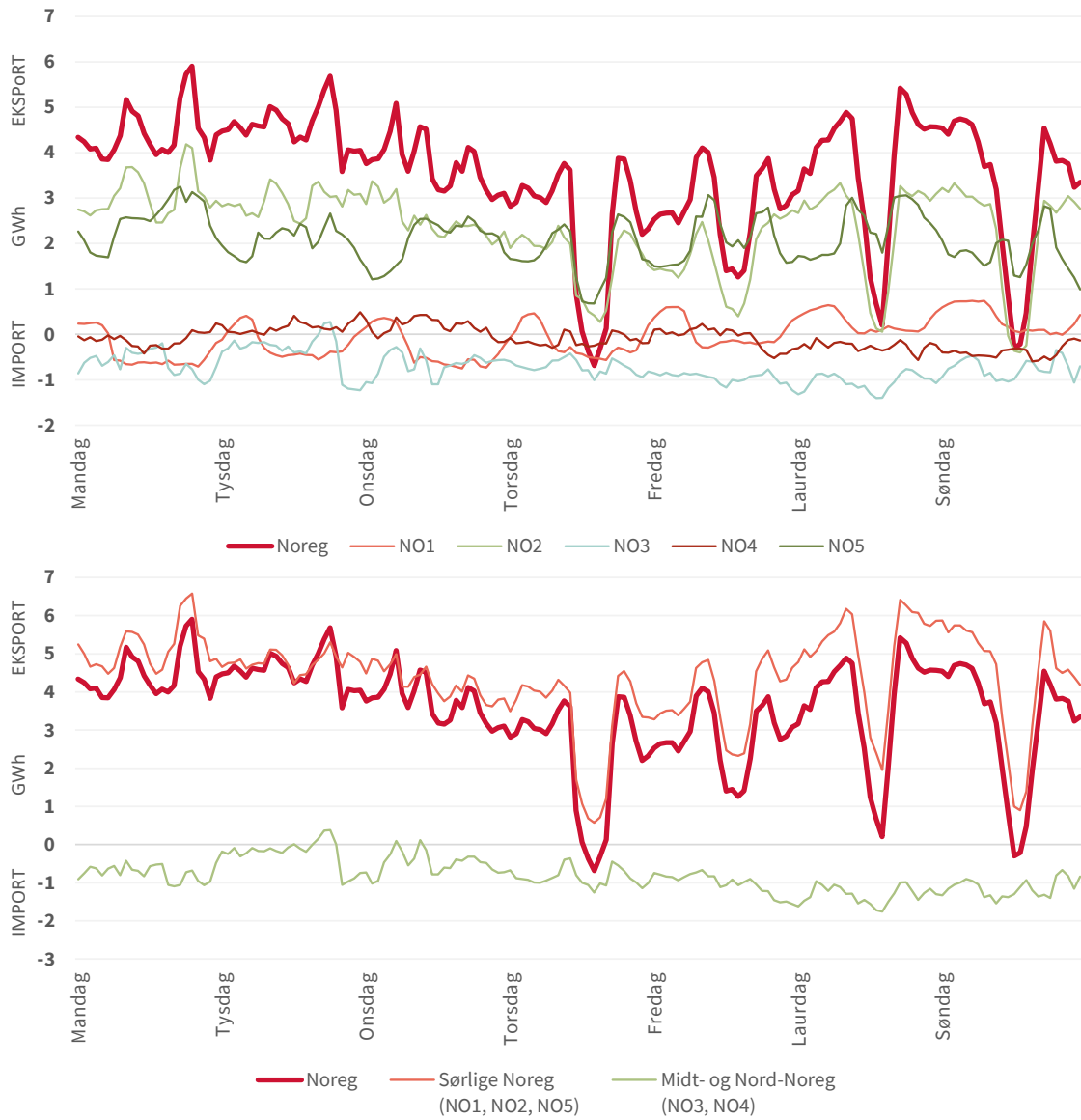
## Utvexling

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.





## Kraftprisar Engrosmarknaden

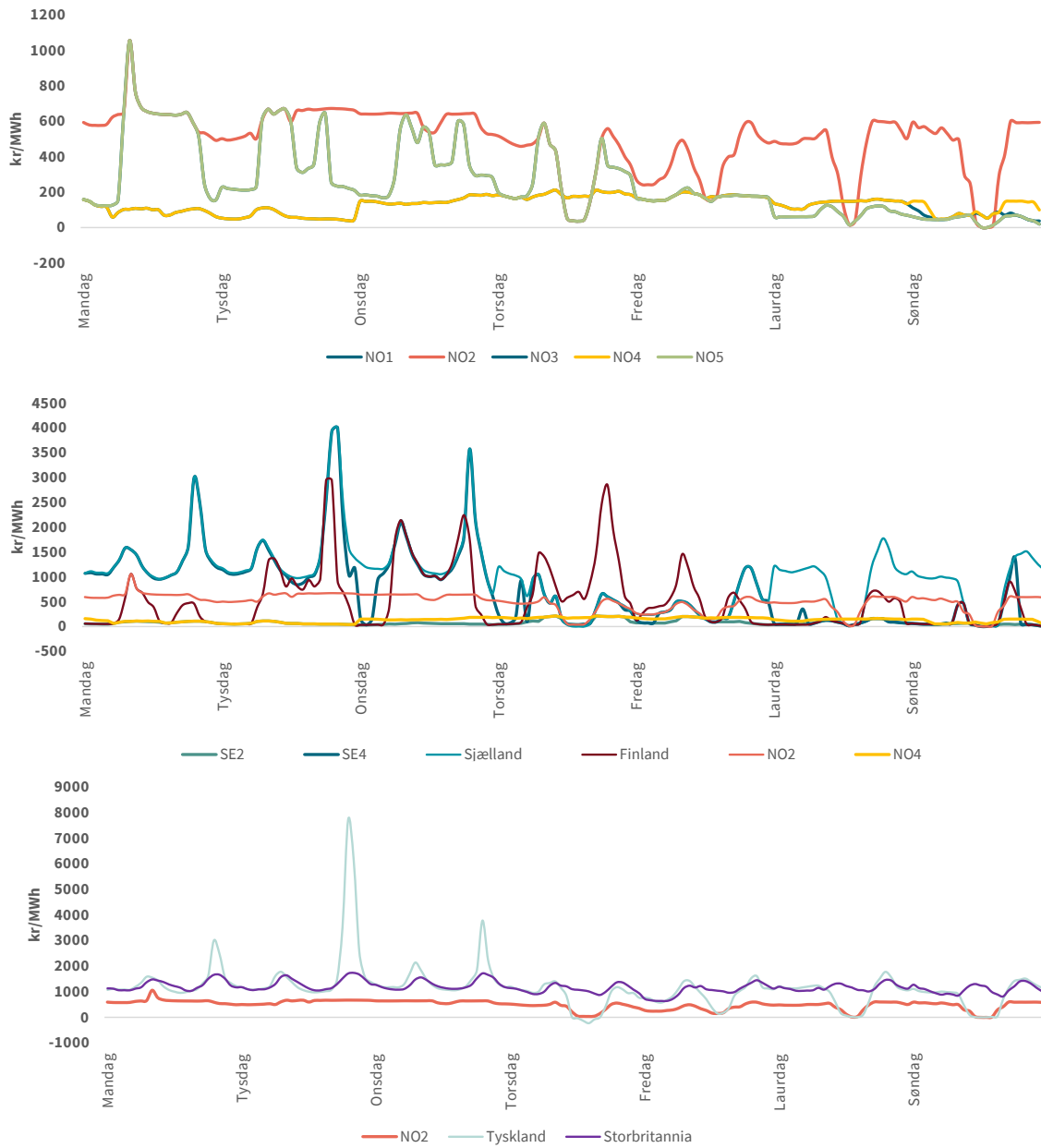
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 36	Veke 35 (2024)	Veke 36 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	251,7	64,9	26,5	287,8	850,3
NO2	496,2	439,2	856,0	13,0	-42,0
NO3	125,7	69,9	129,1	79,7	-2,6
NO4	130,4	73,4	128,0	77,6	1,9
NO5	251,7	41,5	26,5	506,9	850,3
SE1	75,4	27,3	146,2	176,6	-48,4
SE2	76,3	27,3	146,2	179,9	-47,8
SE3	205,2	36,8	350,1	456,9	-41,4
SE4	734,8	371,3	577,7	97,9	27,2
Finland	526,5	76,9	398,2	584,5	32,2
Jylland	1013,9	993,9	1150,6	2,0	-11,9
Sjælland	1010,9	960,9	1151,6	5,2	-12,2
Nederland	1117,2	1027,0	1140,6	8,8	-2,1
Tyskland	1158,3	1080,1	1153,0	7,2	0,5
Polen	1317,5	1315,4	1224,2	0,2	7,6
Storbritannia	1177,0	952,1	1161,3	23,6	1,4
Frankrike	970,0	922,8	1075,6	5,1	-9,8
Belgia	1059,6	953,5	1127,7	11,1	-6,0

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

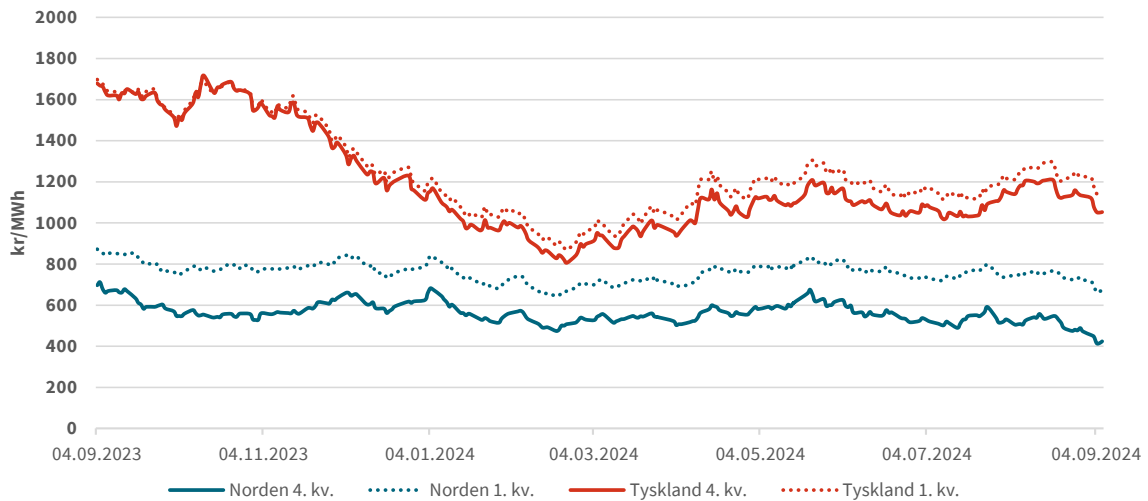


## Terminmarknaden

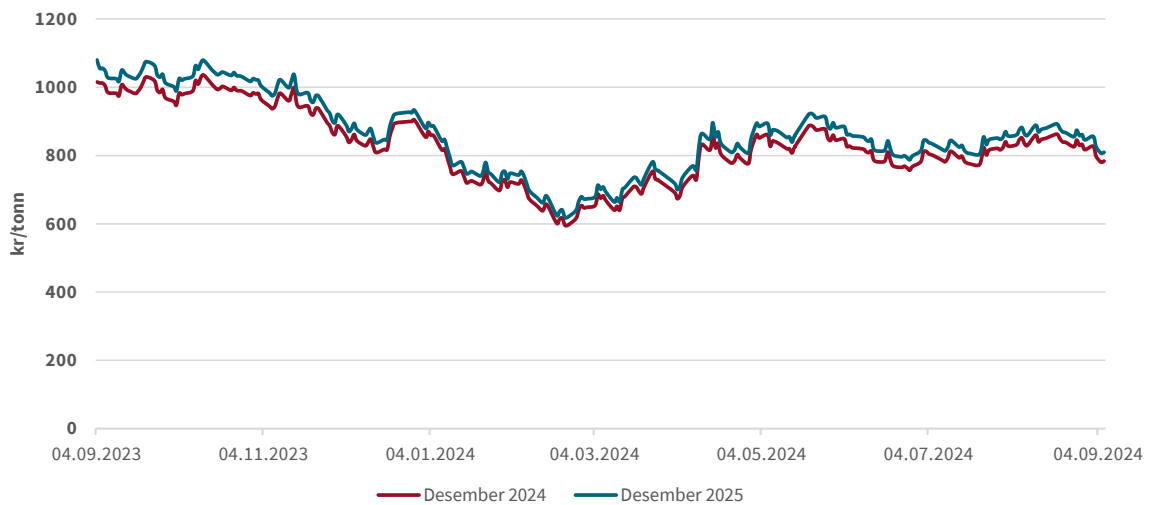
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 36	Veke 35	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	244,6	285,0	-14,2
	November	442,6	506,0	-12,5
	4. kvartal 2024	424,3	472,2	-10,2
	1. kvartal 2025	675,4	724,1	-6,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1053,2	1132,3	-7,0
	1. kvartal 2025	1137,6	1225,4	-7,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	783,7	817,0	-4,1
	Desember 2025	809,3	845,5	-4,3

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 utleppskvotar 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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	<a href="#">Link 115</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2024-07-26	2024-09-06	41 dagar	427	427	<a href="#">Link 16</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2024-10-31	59 dagar	412	72-122	<a href="#">Link 34</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-08-23	2024-09-13	21 dagar	254	204-254	<a href="#">Link 2</a>
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-09-02	2024-09-11	9 dagar	548	195-548	<a href="#">Link 3</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-09-03	112 dagar	548	548	<a href="#">Link 46</a>
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	<a href="#">Link 111</a>
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-18	364 dagar	250	0-250	<a href="#">Link 40</a>
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2024-08-31	2024-09-30	29 dagar	507	507	<a href="#">Link 64</a>
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-09-09	2024-09-29	19 dagar	890	890	<a href="#">Link 8</a>
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-09-17	64 dagar	160	160	<a href="#">Link 29</a>
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2024-08-12	2024-09-13	32 dagar	120	120	<a href="#">Link 39</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	<a href="#">Link 77</a>
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2024-08-04	2024-09-08	35 dagar	155	155	<a href="#">Link 118</a>
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2024-09-01	2024-09-08	7 dagar	170	170	<a href="#">Link 119</a>
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	<a href="#">Link 128</a>
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-01	131 dagar	370	370	<a href="#">Link 21</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	<a href="#">Link 38</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2024-09-02	2024-10-17	45 dagar	206	206	<a href="#">Link 66</a>
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-09-09	2024-09-20	11 dagar	160	160	<a href="#">Link 5</a>

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-08-08	2024-09-09	31 dagar	110	0-110	<a href="#">Link 35</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2024-09-09	2024-09-11	2 dagar	110	110	<a href="#">Link 36</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	<a href="#">Link 69</a>
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-21	227 dagar	101	101	<a href="#">Link 85</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	<a href="#">Link 110</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	300	300	<a href="#">Link 18</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	50-350	<a href="#">Link 1</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-10-04	109 dagar	125	125	<a href="#">Link 17</a>
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-08-01	2024-09-20	50 dagar	110	110	<a href="#">Link 4</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-09-20	28 dagar	280	280	<a href="#">Link 70</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2024-09-02	2024-09-16	14 dagar	140	140	<a href="#">Link 103</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2024-09-03	2024-09-05	2 dagar	310	310	<a href="#">Link 112</a>
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-09-01	2024-09-09	8 dagar	645	142-213	<a href="#">Link 19</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2024-08-19	2024-09-06	18 dagar	175	175	<a href="#">Link 20</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-10-25	60 dagar	210	210	<a href="#">Link 94</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2024-09-02	2024-09-20	18 dagar	165	165	<a href="#">Link 127</a>
Planned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2024-08-24	2024-09-09	15 dagar	288	98-288	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-06	2025-03-26	201 dagar	277	277	<a href="#">Link 23</a>
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2024-09-02	2024-09-09	7 dagar	231	231	<a href="#">Link 65</a>
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-08-19	2024-09-20	32 dagar	170	170	<a href="#">Link 125</a>
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	176-260	<a href="#">Link 32</a>
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-08-28	2024-09-06	9 dagar	260	91-260	<a href="#">Link 45</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-08-26	2024-09-12	17 dagar	1040	0-1040	<a href="#">Link 48</a>
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2024-11-29	104 dagar	330	100-330	<a href="#">Link 74</a>
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1130	1130	<a href="#">Link 78</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-10-18	47 dagar	1172	1172	<a href="#">Link 130</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-09-03	103 dagar	130	130	<a href="#">Link 50</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	<a href="#">Link 71</a>

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	700	400	<a href="#">Link 7</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	600	300-400	<a href="#">Link 7</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	1100	500	<a href="#">Link 7</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	3300	1300	<a href="#">Link 7</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	1500	900	<a href="#">Link 7</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-01	2024-09-08	7 dagar	7300	2000	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-09-01	2024-09-08	7 dagar	2810	2510	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-01	2024-09-08	7 dagar	1200	1200	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-09-01	2024-09-08	7 dagar	6200	2700	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-09-02	2024-09-09	7 dagar	2800	900	<a href="#">Link 14</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-09-02	2024-09-09	7 dagar	6200	1300-2100	<a href="#">Link 14</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2024-09-07	2024-09-26	19 dagar	3300	2200	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-07	2024-09-26	19 dagar	3300	2200	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-07	2024-09-26	19 dagar	700	400	<a href="#">Link 22</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-11	84 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 25</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 26</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-11	84 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 27</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-09-04	2024-09-06	2 dagar	1016	158-458	<a href="#">Link 41</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	<a href="#">Link 43</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-09-04	221 dagar	1016	658	<a href="#">Link 44</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-09-04	221 dagar	1016	658	<a href="#">Link 44</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	7300	1600	<a href="#">Link 51</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	6200	2200	<a href="#">Link 51</a>

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2810	2310	<a href="#">Link 51</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1200	800-1100	<a href="#">Link 51</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2145	695	<a href="#">Link 51</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 55</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2024-09-02	65 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 56</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-16	172 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 57</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2024-09-02	65 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 58</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 60</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-16	172 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 61</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	700	300	<a href="#">Link 68</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	300	150	<a href="#">Link 68</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	600	450	<a href="#">Link 68</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	1000	400	<a href="#">Link 68</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	250	100	<a href="#">Link 68</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	1200	200	<a href="#">Link 68</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 72</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 73</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	<a href="#">Link 75</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	<a href="#">Link 76</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	<a href="#">Link 80</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	<a href="#">Link 80</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-05	2024-09-27	22 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 81</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2024-10-25	53 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 82</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-05	2024-09-27	22 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 83</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2024-10-25	53 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 84</a>
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	<a href="#">Link 86</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	<a href="#">Link 86</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	<a href="#">Link 86</a>

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	<a href="#">Link 86</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	<a href="#">Link 86</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	<a href="#">Link 87</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 88</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 89</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 90</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 91</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 92</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 93</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 98</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 98</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 99</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 100</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 101</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 102</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 104</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 105</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	<a href="#">Link 106</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 107</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 108</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	<a href="#">Link 109</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 113</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-26	2024-09-20	25 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 116</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-26	2024-09-20	25 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 117</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 120</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 121</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	<a href="#">Link 126</a>
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	<a href="#">Link 126</a>

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-10	2024-09-10	0 dagar	260	160	<a href="#">Link 9</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-08	2024-09-08	0 dagar	260	108	<a href="#">Link 12</a>
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-09-05	2024-09-05	0 dagar	396	150	<a href="#">Link 30</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-09-06	2024-09-06	0 dagar	396	150	<a href="#">Link 31</a>
Planned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2024-08-30	2024-09-20	21 dagar	130	120	<a href="#">Link 132</a>
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-09-02	2024-09-10	8 dagar	290	115-140	<a href="#">Link 10</a>
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-09-03	2024-09-10	6 dagar	215	105-145	<a href="#">Link 11</a>
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-09-02	2024-09-03	1 dagar	215	140	<a href="#">Link 49</a>
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-09-08	2024-09-13	4 dagar	230	120	<a href="#">Link 15</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-09-05	2024-09-05	0 dagar	230	120	<a href="#">Link 24</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-09-04	2024-09-04	0 dagar	230	120	<a href="#">Link 33</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-08-06	2024-09-06	31 dagar	162	100-150	<a href="#">Link 37</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-07-29	2024-09-04	37 dagar	149	80-110	<a href="#">Link 42</a>
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-09-09	2024-09-13	4 dagar	200	100-185	<a href="#">Link 79</a>