

## Kraftsituasjonen veke 37, 2023

### Lågare temperatur og høgare forbruk

Forbruket auka i alle prisområda i Noreg i førre veke. Ein årsak til auka var at kraftintensiv industri i Sørvest- og Vest-Noreg (NO2 og NO5) starta opp att, etter ein periode med redusert forbruk. Temperaturane er no på eit nivå der det påverkar forbruket i større grad. Lågare temperaturar i alle prisområda kan difor ha bidratt til høgare forbruk til oppvarming i hushaldningane.

Kraftprisen i Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) var sær låg også førre veke. I dessa områda er fyllingsgraden i mange kraftmagasin høgt, mange vasskraftverk har lita reguleringsevne, og det var venta mykje nedbør veka etter. Alle desse forholda bidreg til lågare kraftpris. Den 17. og 18. September var det 33 timar i strekk med negative prisar i Sørøst- og Vest-Noreg.

Låg produksjon av vind og solkraft på kontinentet bidrog til høgare kraftprisar der og høg import frå Sørvest-Noreg (NO2). Også i førre veke hadde Sørvest-Noreg den høgaste kraftprisen i snitt. Vekeprisen var 79 øre/kWh.

### Vêr og hydrologi

I veke 37 var temperaturen 0 til 2 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. I veke 38 er det venta temperaturar som er 0 til 2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og omkring 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 37 er det berekna eit tilsig på 3,0 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 38 er det venta eit tilsig på 5,3 TWh, eller 190 prosent av gjennomsnittet for veka. Deler av tilsiget, må ein anta blir flaumtap.

For fleire detaljer om vêr og vatn sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map). For varslar om til dømes flaumfare, sjå: [www.varsom.no](http://www.varsom.no).

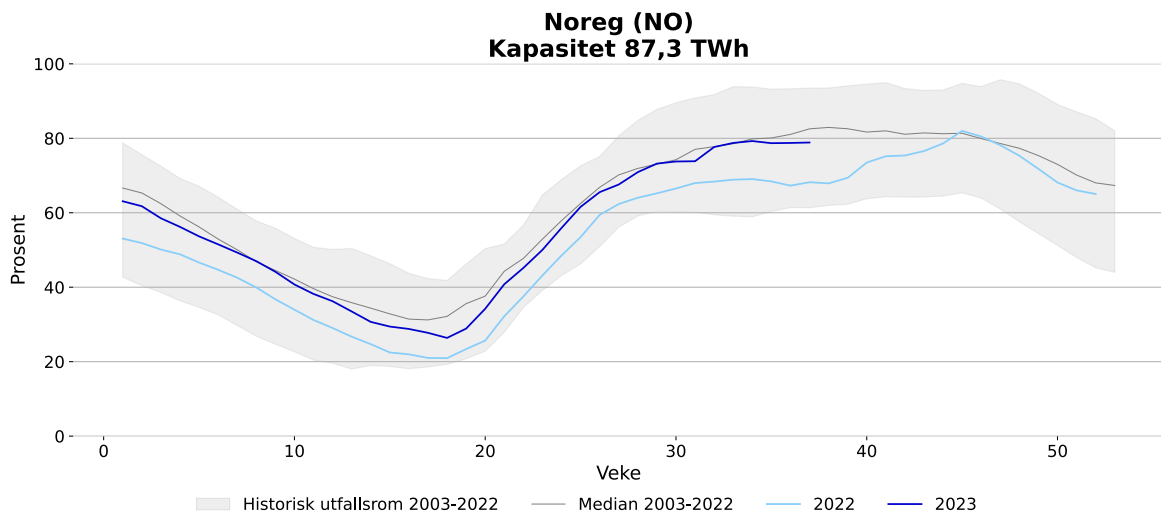
# Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

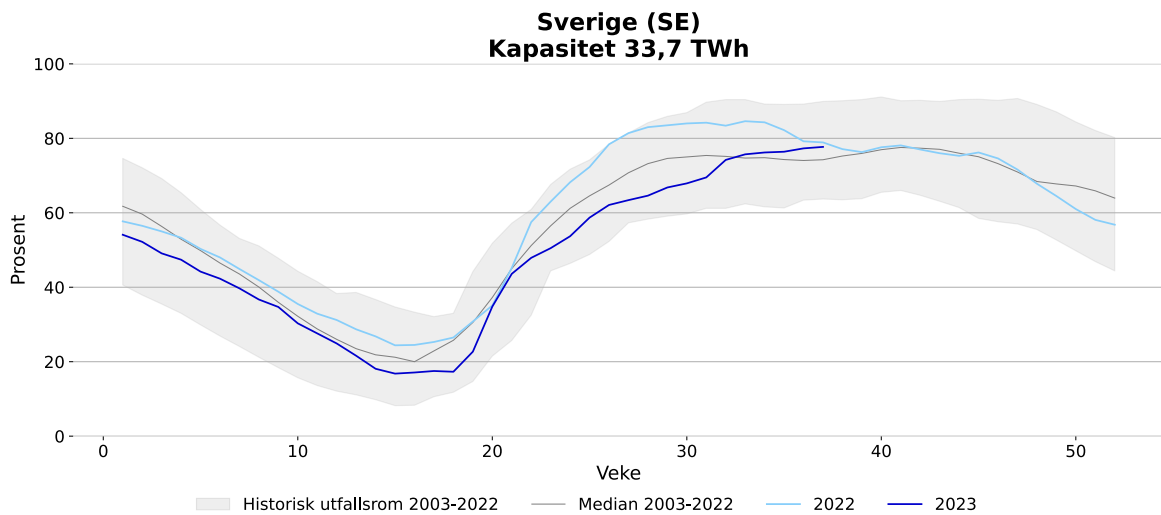
	Veke 37 2023	Veke 36 2023	Veke 37 2022	Median veke 37	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	78,9	78,7	68,2	82,5	0,1	10,7	-3,6
Aust-Noreg, NO1	92,1	95,1	68,5	87,9	-2,9	23,6	4,2
Sørvest-Noreg, NO2	74,6	74,8	50,9	82,9	-0,2	23,7	-8,3
Midt-Noreg, NO3	79,7	79,6	82,7	81,0	0,1	-3,0	-1,3
Nord-Noreg, NO4	72,7	71,8	89,5	81,3	0,9	-16,8	-8,6
Vest-Noreg, NO5	89,4	88,5	70,2	82,6	0,9	19,2	6,8
Sverige	77,7	77,3	78,9	74,2	0,4	-1,2	3,5

\*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

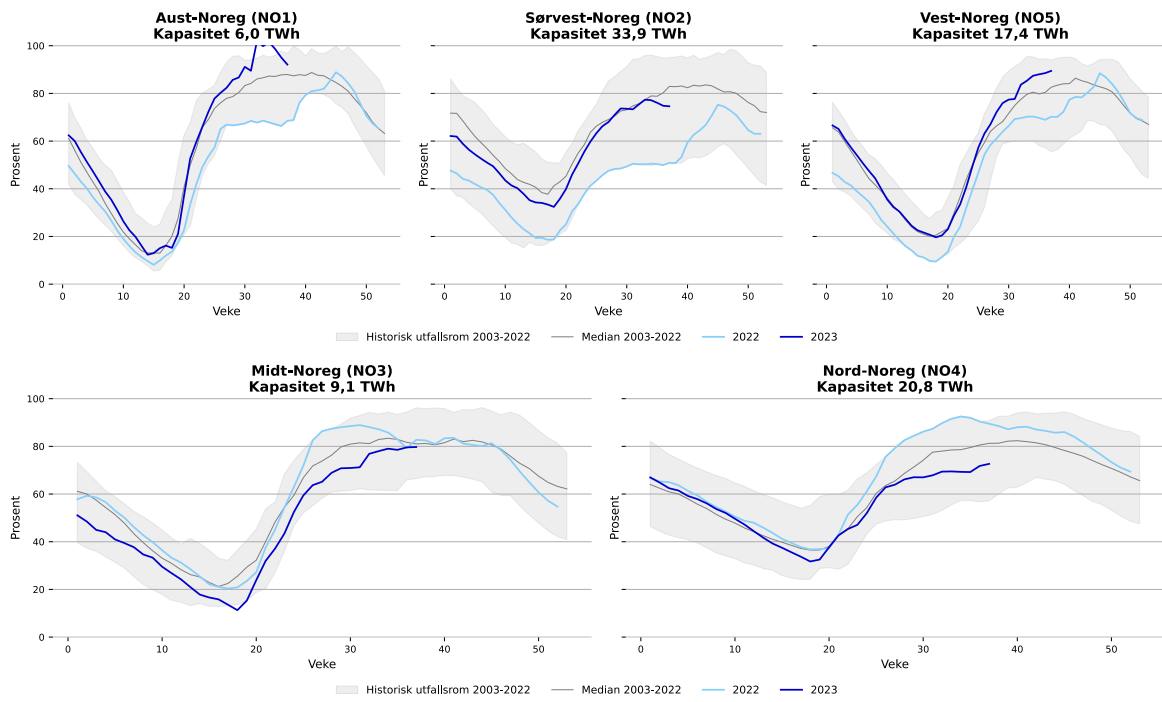
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



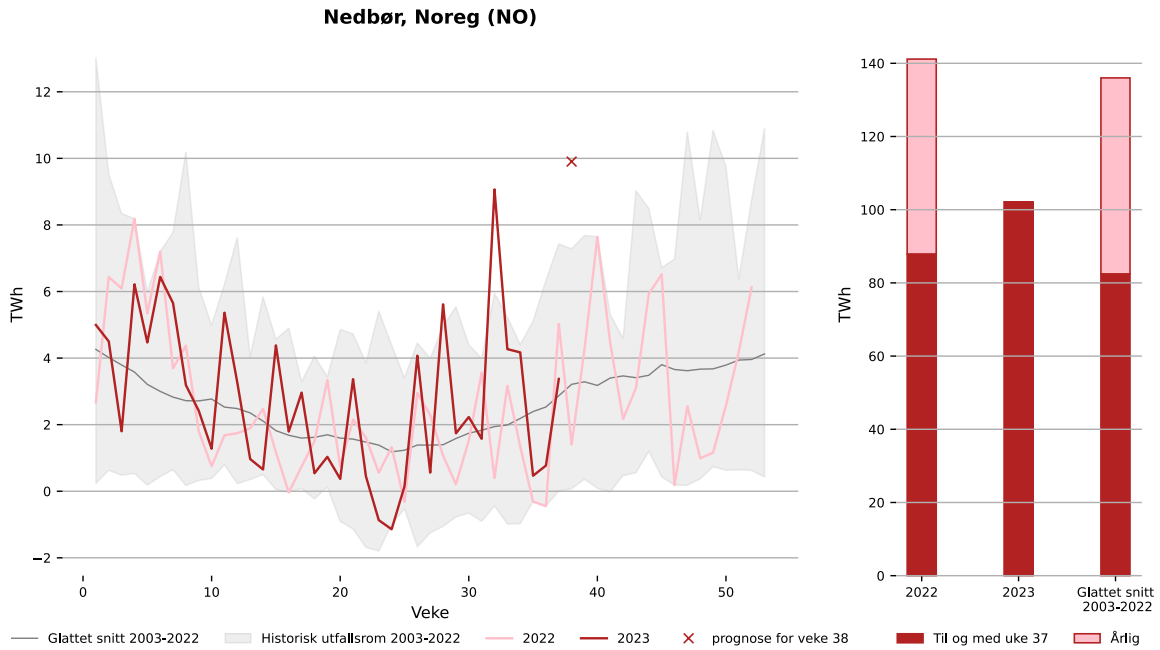
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



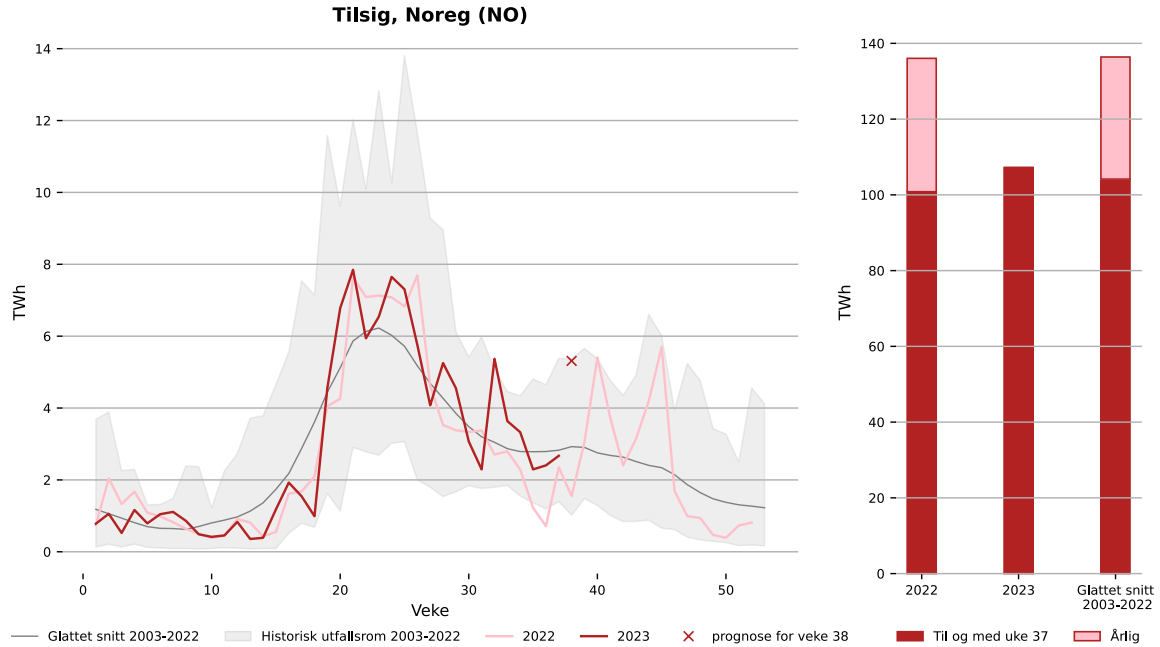
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

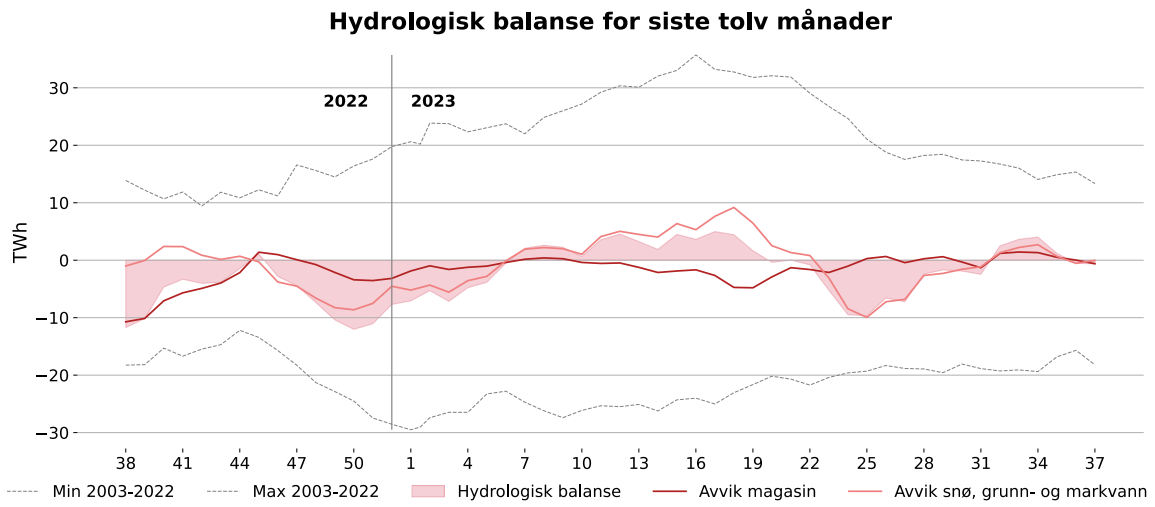
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



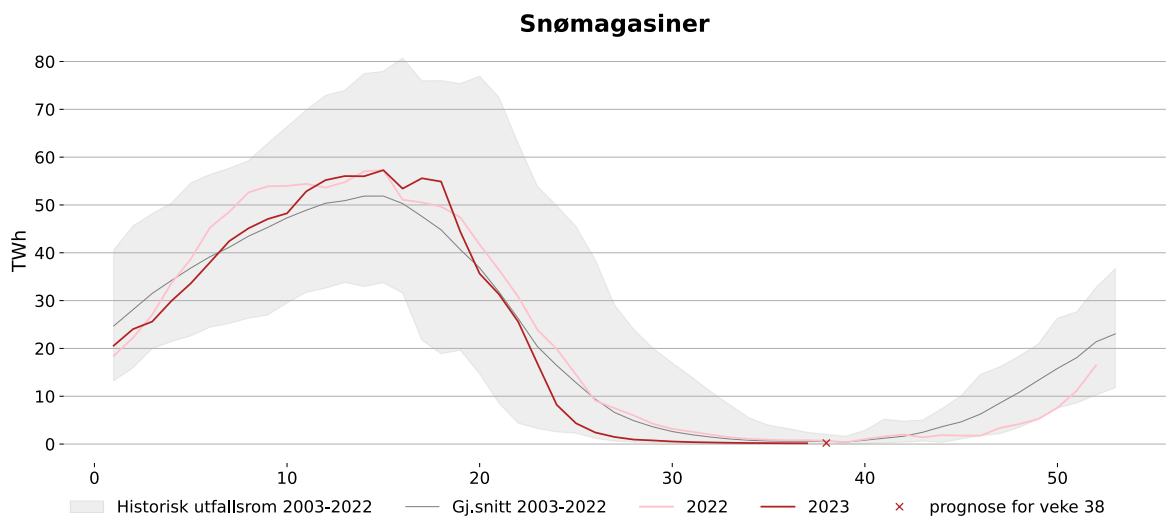
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 37 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 38 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,4	118	9,9	308
Aust-Noreg, NO1	0,3	94	1,9	531
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	147	3,2	322
Midt-Noreg, NO3	0,5	114	1,4	276
Nord-Noreg, NO4	0,4	74	1,1	199
Vest-Noreg, NO5	0,8	125	2,1	282

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 37 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 38 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,7	94	5,3	182
Aust-Noreg, NO1	0,3	88	0,7	240
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	106	2,0	228
Midt-Noreg, NO3	0,4	77	0,8	158
Nord-Noreg, NO4	0,5	88	0,6	118
Vest-Noreg, NO5	0,7	102	1,2	165

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-37 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-37 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	102,1	19,6	107,2	3,0
Aust-Noreg, NO1	15,5	6,3	15,9	4,1
Sørvest-Noreg, NO2	29,2	4,4	35,9	5,1
Midt-Noreg, NO3	18,4	3,9	14,5	-3,9
Nord-Noreg, NO4	14,8	-0,3	17,2	-1,7
Vest-Noreg, NO5	24,1	5,2	23,7	-0,5

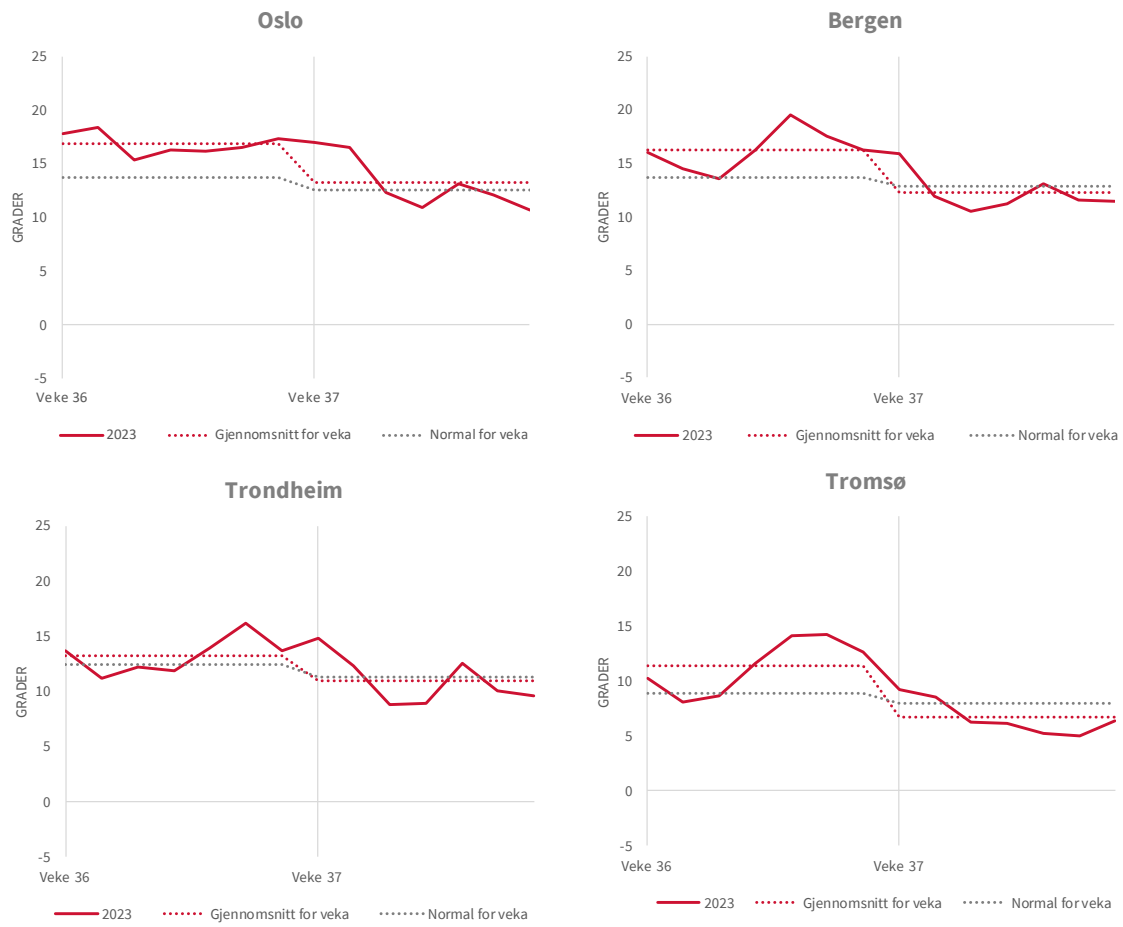
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

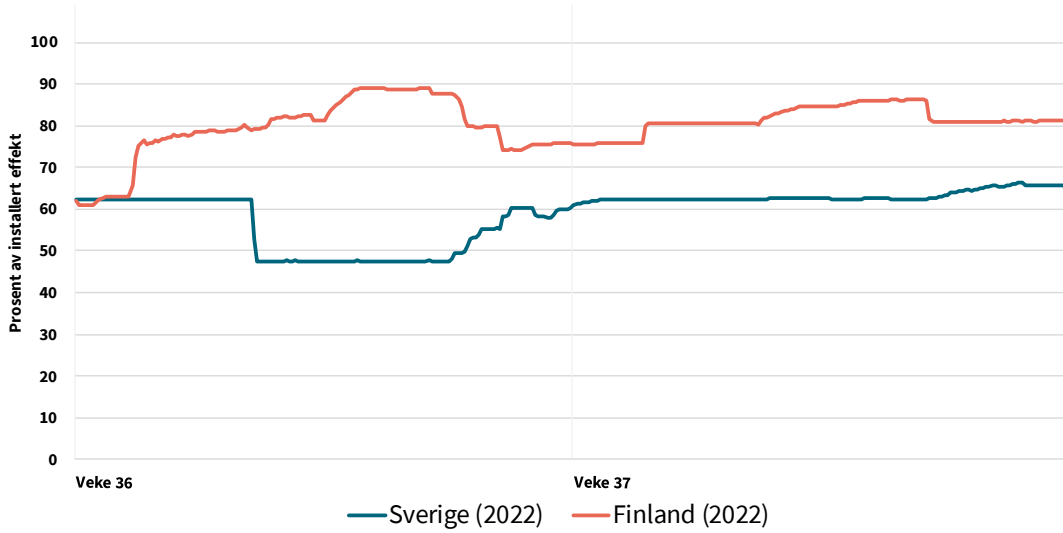
	Veke 37	Veke 36	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 817	2 644	173	7 %
NO1	447	471	-23	-5 %
NO2	984	857	127	15 %
NO3	457	414	44	11 %
NO4	360	406	-47	-11 %
NO5	569	496	73	15 %
Sverige	2 410	2 347	64	3 %
SE1	284	312	-28	-9 %
SE2	878	837	42	5 %
SE3	1 155	1 084	71	7 %
SE4	93	114	-21	-19 %
Danmark	414	360	54	15 %
Jylland	290	234	56	24 %
Sjælland	125	126	-1	-1 %
Finland	1 289	1 327	-38	-3 %
<b>Norden</b>	<b>6 930</b>	<b>6 677</b>	<b>252</b>	<b>4 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 087	1 975	112	6 %
NO1	484	457	27	6 %
NO2	568	539	29	5 %
NO3	471	454	17	4 %
NO4	342	325	18	5 %
NO5	222	200	22	11 %
Sverige	2 110	2 064	46	2 %
SE1	181	176	5	3 %
SE2	231	220	11	5 %
SE3	1 346	1 320	26	2 %
SE4	352	348	4	1 %
Danmark	613	612	1	0 %
Jylland	378	375	3	1 %
Sjælland	234	237	-2	-1 %
Finland	1 303	1 294	9	1 %
<b>Norden</b>	<b>6 113</b>	<b>5 945</b>	<b>168</b>	<b>3 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	730	668	61	
Sverige	300	283	18	
Danmark	-199	-252	53	
Finland	-14	33	-48	
<b>Norden</b>	<b>817</b>	<b>732</b>	<b>85</b>	

\* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

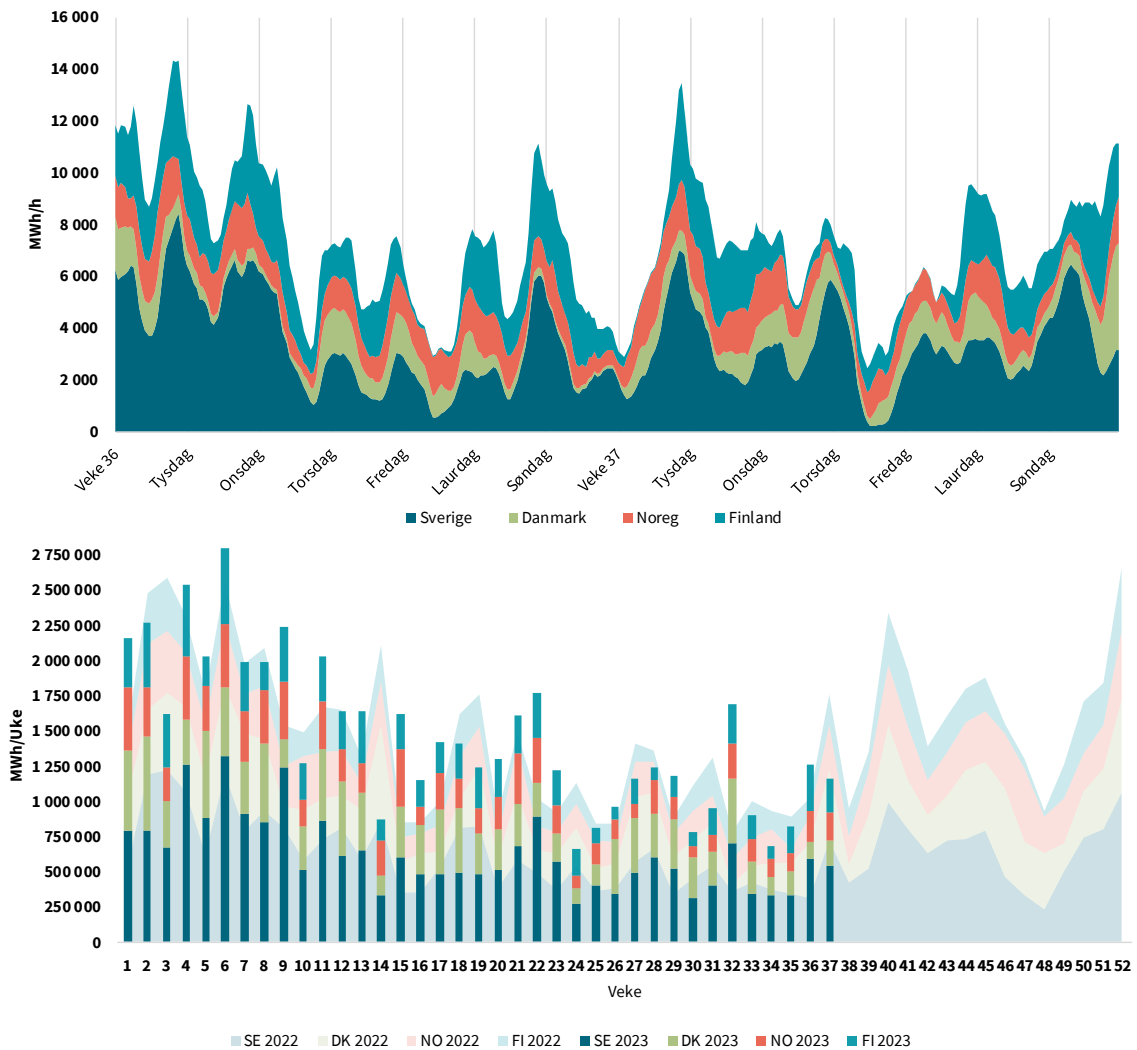


## Vind- og kjernekraftproduksjon

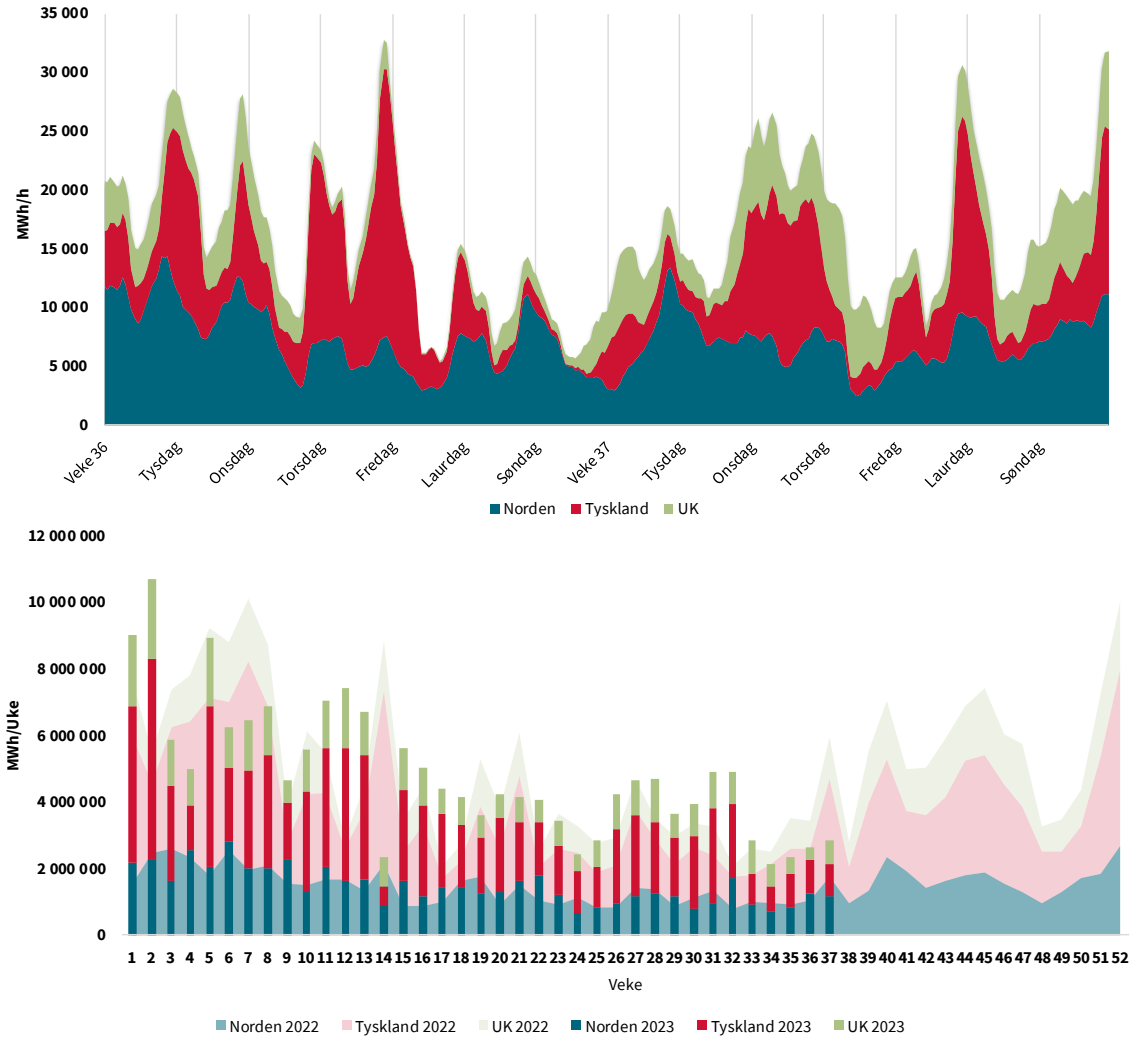
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). 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

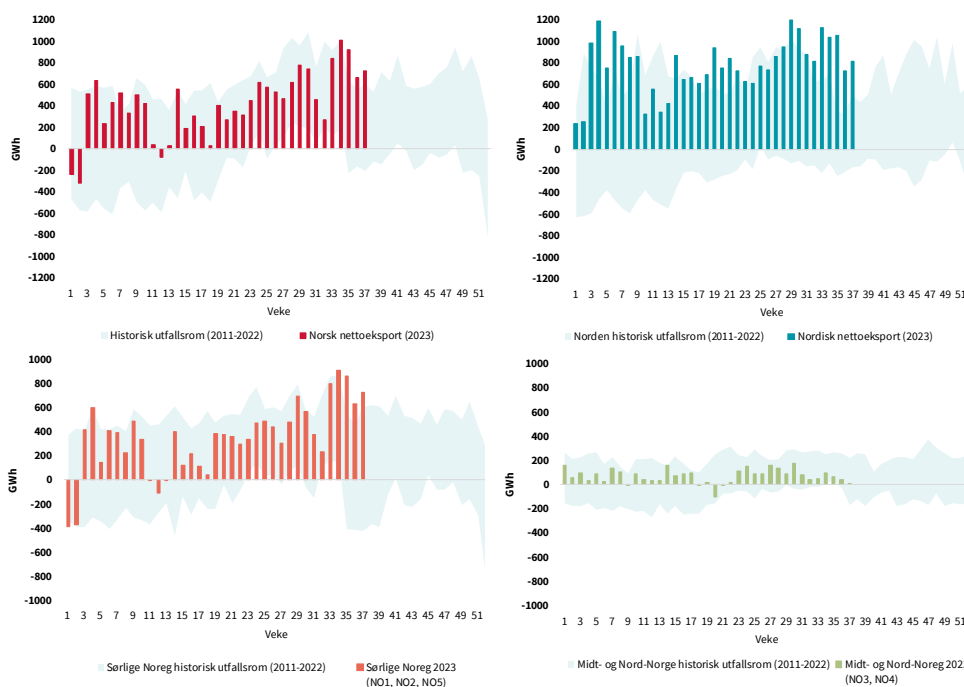
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	70,1	59,5	17,9	10,6
Forbruk	57,5	58,5	-1,7	-1,0
Nettoeksport	12,6	1,0		11,6
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	35,7	41,1	-13,2	-5,4
Forbruk	33,2	33,1	0,2	0,1
Nettoeksport	2,5	8,0		-5,5
<b>Noreg</b>				
Produksjon	105,8	100,6	4,9	5,2
Forbruk	90,7	91,6	-1,0	-0,9
Nettoeksport	15,2	9,0		6,2
<b>Norden</b>				
Produksjon	285,2	289,6	-1,5	-4,4
Forbruk	256,3	266,1	-3,8	-9,7
Nettoeksport	28,9	23,6		5,3

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

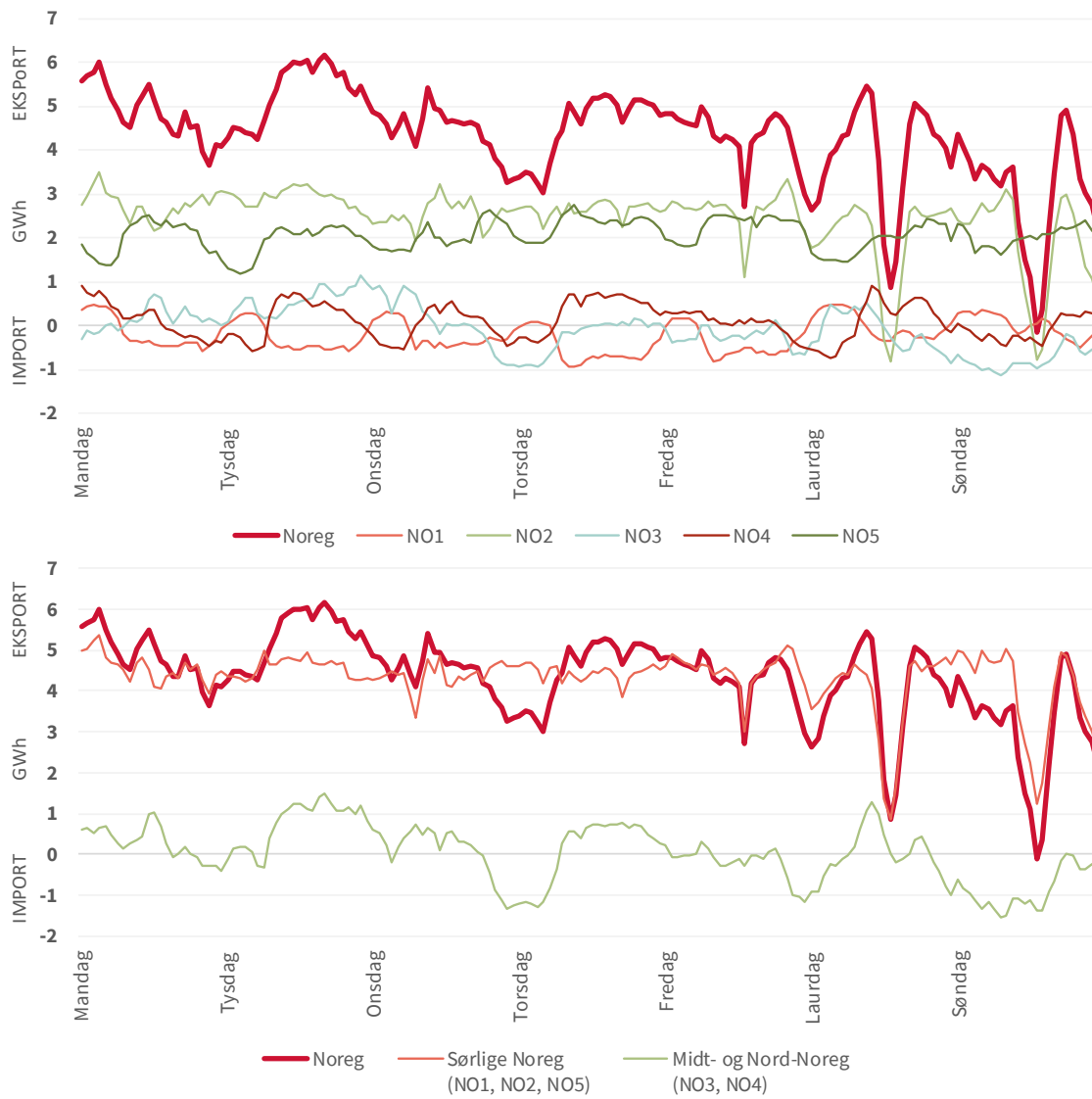
## Utvexling

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

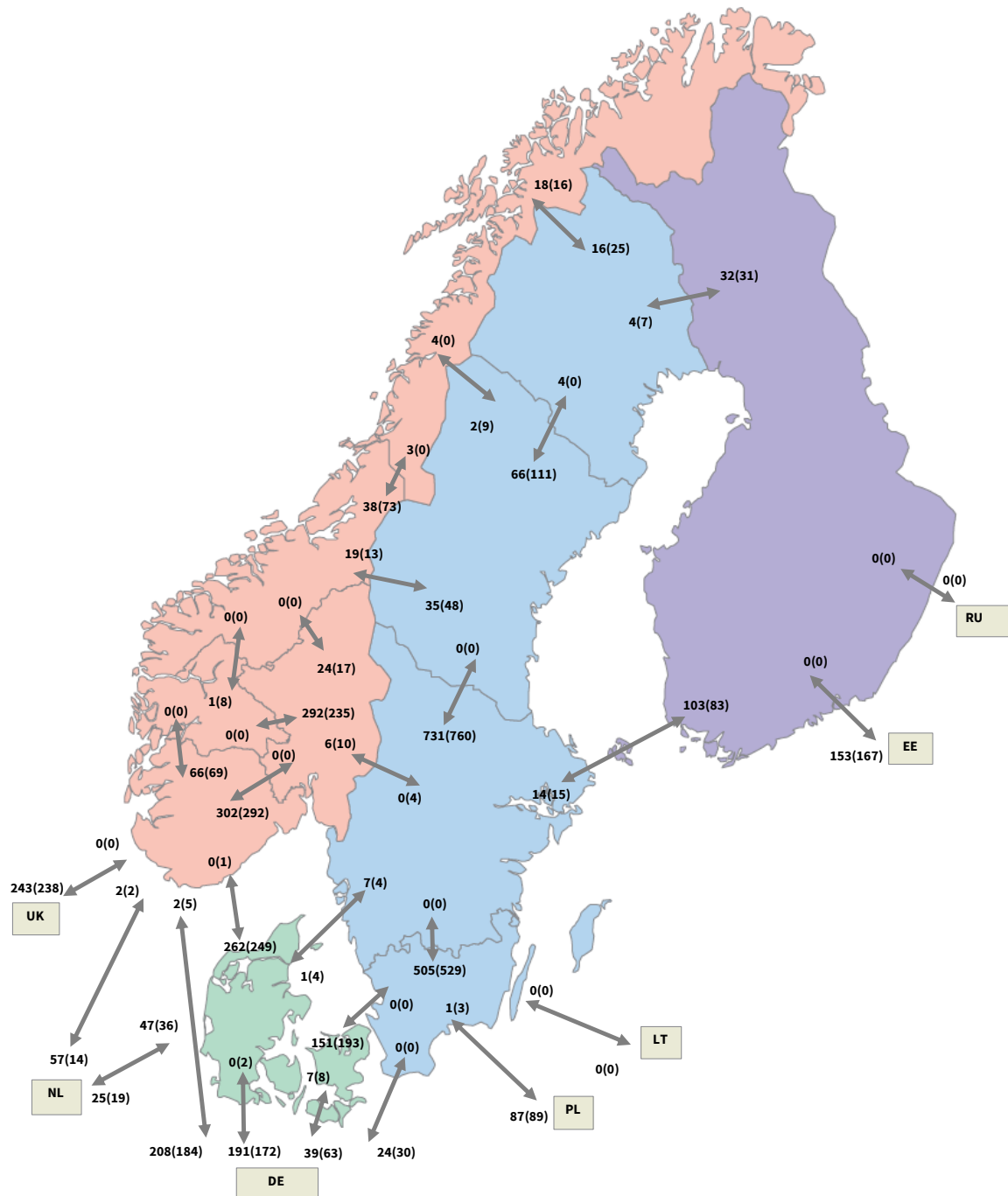


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Sypower**



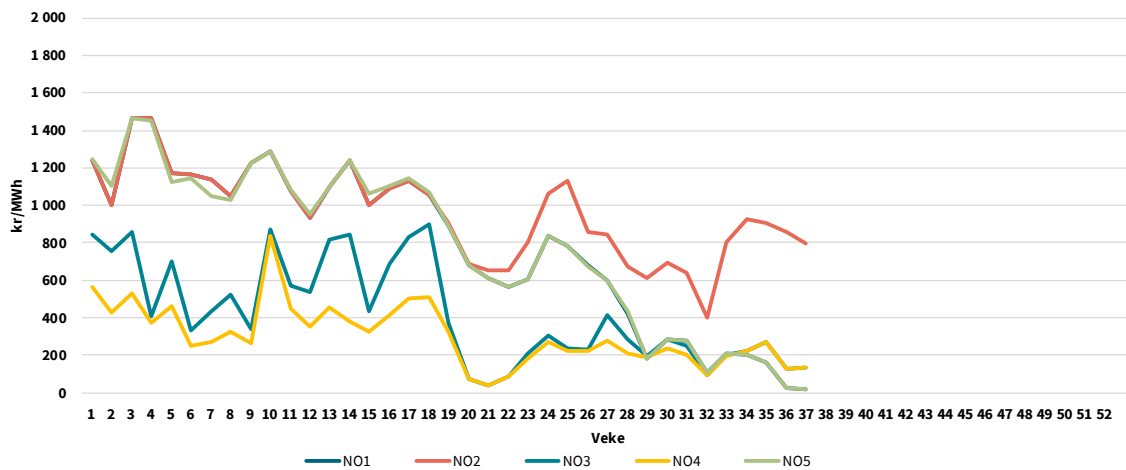
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

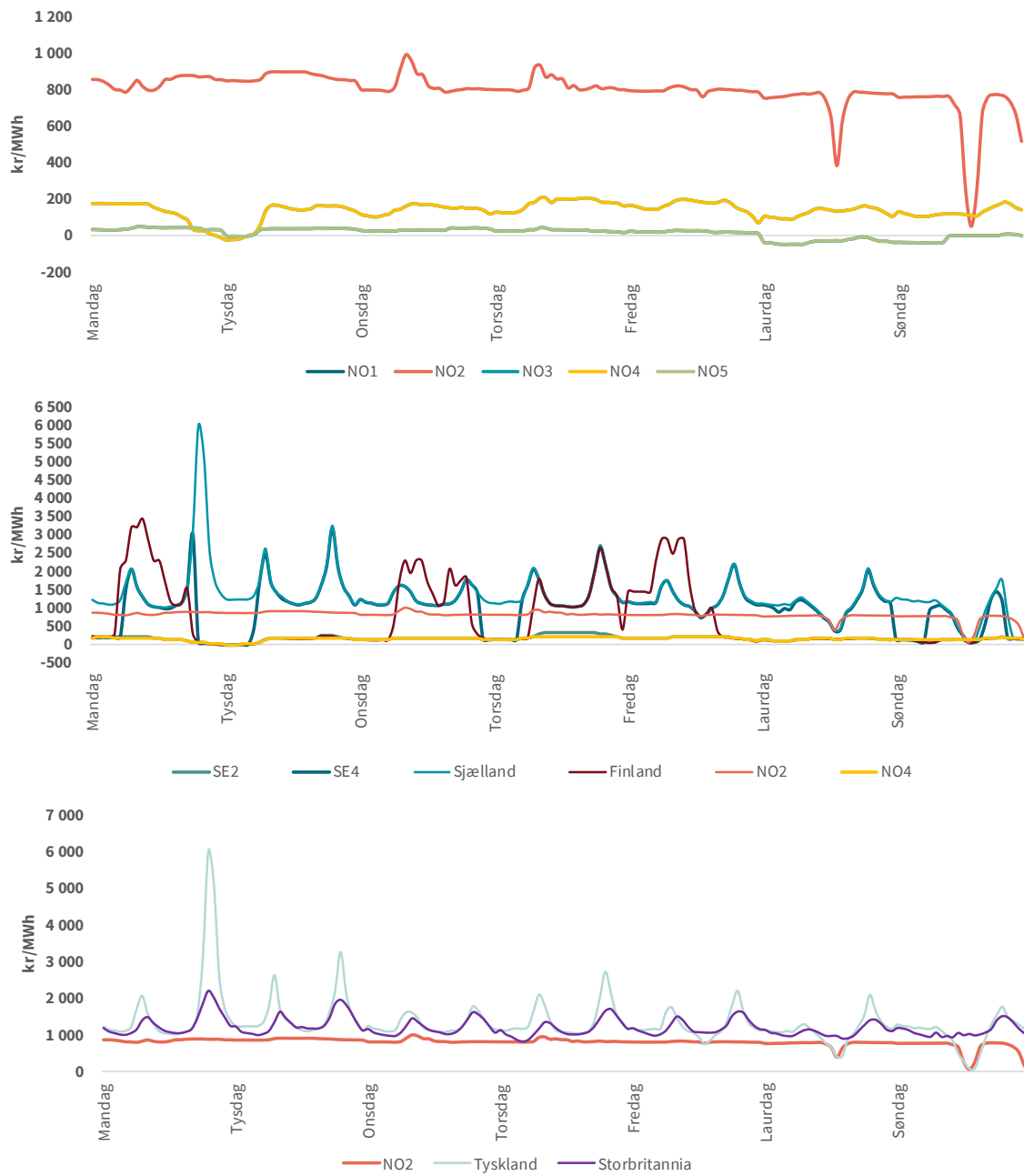
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 37	Veke 36 (2023)	Veke 37 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	17,2	26,6	3252,8	-35,2	-99,5
NO2	795,0	856,8	3252,8	-7,2	-75,6
NO3	137,4	129,3	679,5	6,3	-79,8
NO4	137,4	128,2	599,0	7,2	-77,1
NO5	17,2	26,6	3252,8	-35,2	-99,5
SE1	145,1	146,5	709,1	-0,9	-79,5
SE2	145,1	146,5	709,1	-0,9	-79,5
SE3	436,0	351,2	1243,3	24,1	-64,9
SE4	1013,7	578,7	1243,3	75,2	-18,5
Finland	698,4	399,3	1235,2	74,9	-43,5
Jylland	1283,2	1151,8	2737,4	11,4	-53,1
Sjælland	1295,3	1152,7	2700,6	12,4	-52,0
Estland	1550,1	1410,4	1429,8	9,9	8,4
System	231,0	199,6	1411,4	15,8	-83,6
Nederland	1288,6	1141,7	2903,0	12,9	-55,6
Tyskland	1319,1	1154,2	2831,1	14,3	-53,4
Polen	1318,5	1219,6	1384,8	8,1	-4,8
Storbritannia	1194,5	1162,4	3382,2	2,8	-64,7

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

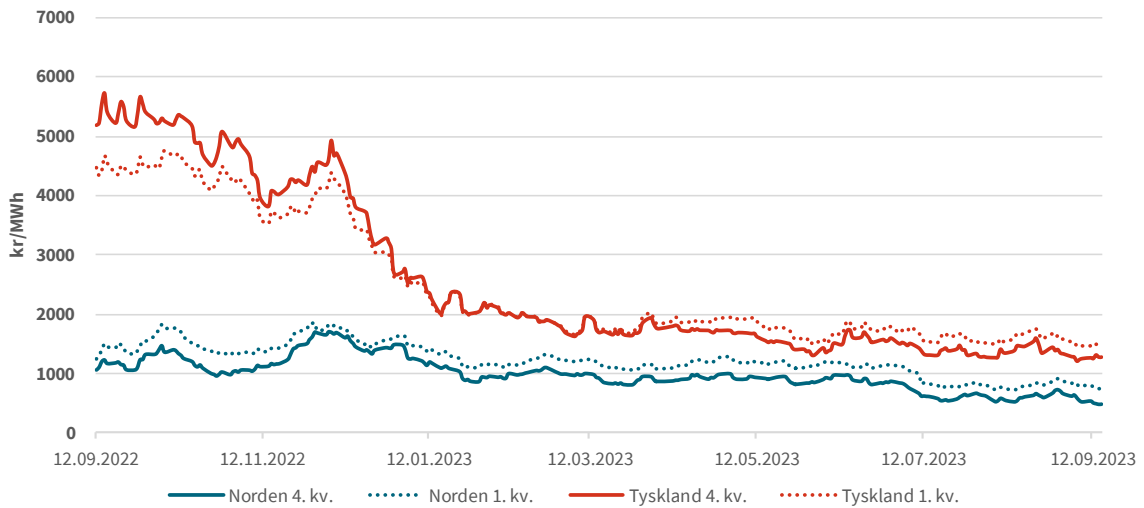


## Terminmarknaden

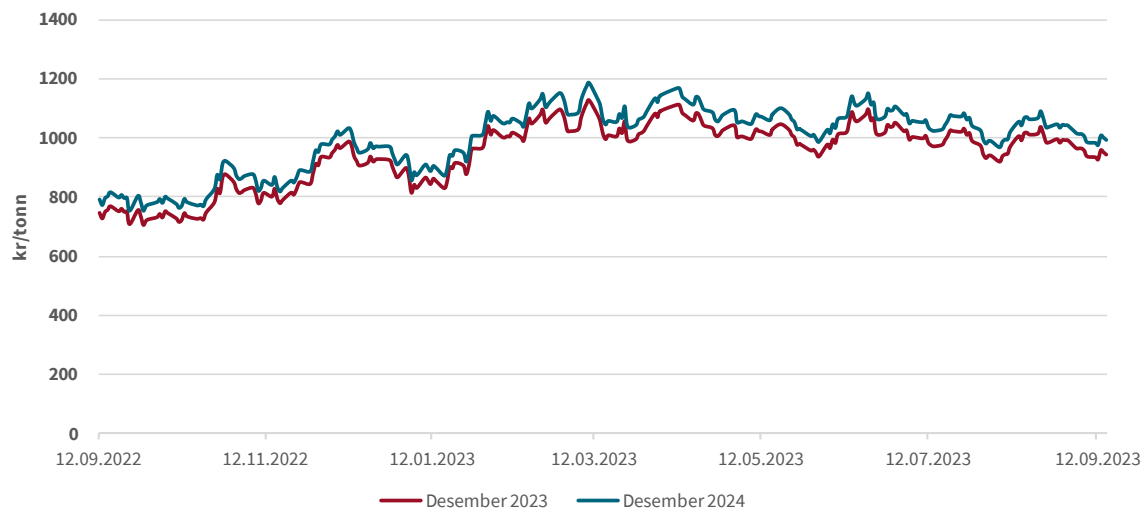
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 37	Veke 36	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	293,2	316,0	-7,2
	November	488,7	522,9	-6,5
	4. kvartal 2023	485,0	522,9	-7,2
	1. kvartal 2024	742,8	789,2	-5,9
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1263,0	1240,2	1,8
	1. kvartal 2024	1510,7	1476,4	2,3
CO2 (kr/tonn)	Desember 2023	944,0	937,9	0,6
	Desember 2024	992,0	984,3	0,8

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





## **Sluttbrukarprisar**

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer 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	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori	2023-08-19	2023-09-04	16 dagar	565	165-365	Link 1
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-31	2023-10-20	50 dagar	840	490	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-08-08	2023-08-31	23 dagar	640	0-480	Link 16
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	1130	1130	Link 17
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2023-08-20	2023-09-06	17 dagar	507	507	Link 34
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-09-29	42 dagar	231	231	Link 35
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-07-25	2023-09-03	40 dagar	1121	631	Link 37
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-08-04	2023-09-17	44 dagar	250	250	Link 38
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-08-28	2023-09-29	32 dagar	352	225-352	Link 54
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 63
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 70
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-09-03	2023-10-14	41 dagar	1118	1118	Link 71
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-08-08	2023-09-08	31 dagar	160	0-160	Link 7
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-09-05	103 dagar	130	130	Link 8
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2023-08-18	2023-09-04	17 dagar	890	275-890	Link 12
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2023-08-13	2023-08-31	18 dagar	220	220	Link 14
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-08-31	2023-09-15	15 dagar	1400	270	Link 18
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-08-25	2023-08-28	2 dagar	1400	1400	Link 24
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-08-28	87 dagar	380	380	Link 25
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-08-15	2023-09-29	45 dagar	548	141-548	Link 26

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-25	2023-08-28	2 dagar	310	210-310	Link 27
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-08	32 dagar	175	175	Link 30
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-28	78 dagar	254	254	Link 32
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2023-08-20	2023-09-24	34 dagar	160	160	Link 33
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-202	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 42
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 52
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-08-21	2023-09-08	18 dagar	350	350	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 55
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-08-28	2023-09-15	18 dagar	160	160	Link 57
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 58
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 66
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	185	185	Link 67
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-03	67 dagar	310	310	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 69
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 72
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2023-09-02	2023-09-08	6 dagar	170	170	Link 73
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2023-08-21	2023-09-01	11 dagar	140	140	Link 79
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2023-08-11	2023-09-24	44 dagar	427	427	Link 82
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 83
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 85
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 86
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 87
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 92
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2023-09-02	2023-09-04	1 dagar	113	113	Link 94

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2023-09-02	2023-09-08	5 dagar	700	700	Link 2
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2023-09-02	2023-09-08	5 dagar	700	700	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-09-09	13 dagar	2800	400-800	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-09-09	13 dagar	6200	400-800	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-09-02	39 dagar	300	300	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-09-02	39 dagar	250	250	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-09-02	39 dagar	250	250	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-07-25	2023-09-02	39 dagar	700	200	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-09-02	39 dagar	300	300	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-07-25	2023-09-02	39 dagar	1000	300	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-07-25	2023-09-02	39 dagar	1200	300	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-31	2023-10-06	36 dagar	1000	25-625	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-31	2023-10-06	36 dagar	985	361-946	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	7300	1600	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	6200	1800-2300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	1200	800-1100	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	2810	2060-2260	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-24	53 dagar	2145	545	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-28	2023-09-03	6 dagar	1200	1100	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-28	2023-09-03	6 dagar	7300	1400	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-28	2023-09-03	6 dagar	2810	2160	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-09-04	60 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-09-04	60 dagar	985	361-946	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 39
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 50

**Kraftsituasjonen veke 37**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1100	800	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-08-14	2023-09-17	34 dagar	1500	1300	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-24	2023-09-22	29 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-24	2023-09-22	29 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-08-17	2023-09-04	17 dagar	3300	300	Link 61
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-08-28	2023-09-01	4 dagar	3500	900	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-21	2023-09-22	32 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-08-21	2023-09-01	11 dagar	3900	700	Link 80
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 81
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 81
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2023-08-28	2023-09-01	4 dagar	600	600	Link 84
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2023-08-28	2023-09-01	4 dagar	590	590	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 89
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-08-16	2023-09-25	40 dagar	3500	900-1500	Link 95
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-08-16	2023-09-25	40 dagar	2200	300-700	Link 95
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-08-17	2023-08-31	14 dagar	1632	0-332	Link 95
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-08-17	2023-08-31	14 dagar	1632	0	Link 95

**Forbruk**

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-09-01	2023-09-01	0 dagar	396	283	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-08-30	2023-08-30	0 dagar	396	116	Link 19
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-08-31	2023-09-11	10 dagar	140	110	Link 20
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-08-29	2023-08-30	0 dagar	396	110-396	Link 21
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-08-29	2023-08-29	0 dagar	230	110	Link 22
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-08-25	2023-09-07	13 dagar	270	110-270	Link 31
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-07-31	2023-09-15	46 dagar	149	89-101	Link 43
Planned	NO5	Equinor ASA	Troll A / Electric motors and utilities for TPC34	2023-08-26	2023-09-07	12 dagar	175	170	Link 90
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 91