

## Kraftsituasjonen veke 22 , 2023

### Store prisvariasjonar gjennom veka

For tredje veke på rad hadde Noreg timar med negative kraftprisar i veke 22. Medan prisen i dei sørlege prisområda berre vart negativ ein time onsdag formiddag, falt prisen i Midt- og Nord-Noreg under null i heile 12 timar sist veke. Høg uregulerbar kraftproduksjon og flaskehalsar i nettet har den siste tida bidrege til negative kraftprisar i Sverige, Finland og dei nordlegaste områda har Noreg.

I Tyskland auka solkraftproduksjonen med nesten 20 prosent samanlikna med veka før. Den variable tilgangen på sol- og vindkraft bidrog til store prisvariasjonar gjennom veka. Måndag formiddag var kraftprisen i Tyskland nede i -1303 NOK/MWh, medan prisen tysdag ettermiddag gjekk opp til 1840 NOK/MWh. Dansk pris var med på dei store svingingane, medan utslaget var mindre i dei norske områda.

### Vêr og hydrologi

I veke 22 var temperaturen 0-2 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og omkring 4 grader under snittet i Nord-Noreg. For veke 23 er det venta temperaturar som er omkring 1-3 grader over vekegjennomsnittet for Sør-Noreg og 2-3 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 22 er berekna tilsig 5,8 TWh, som er om lag vekegjennomsnittet. I veke 23 er det venta eit tilsig på 6,7 TWh, eller om lag som vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map).

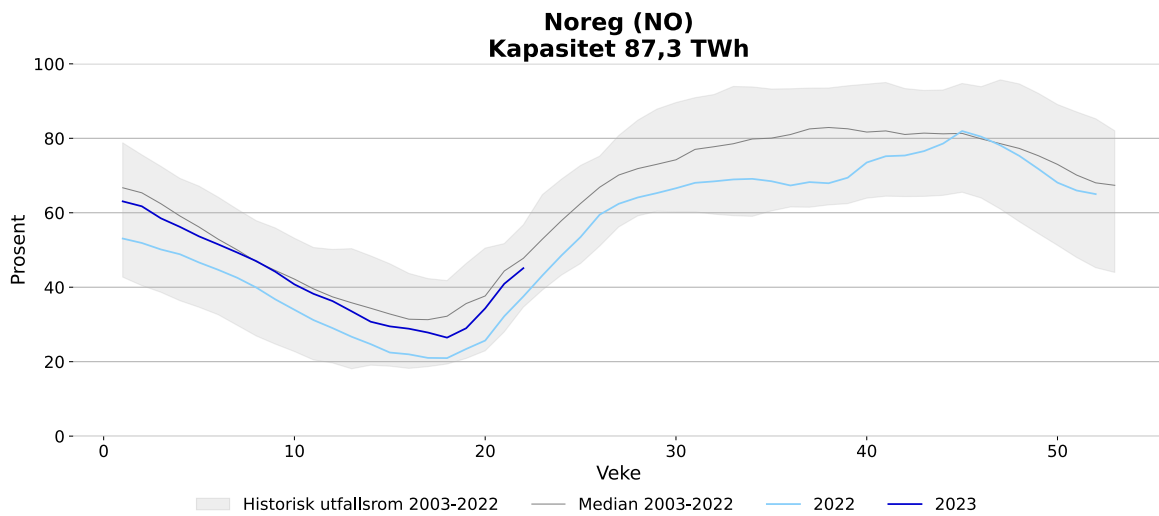
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

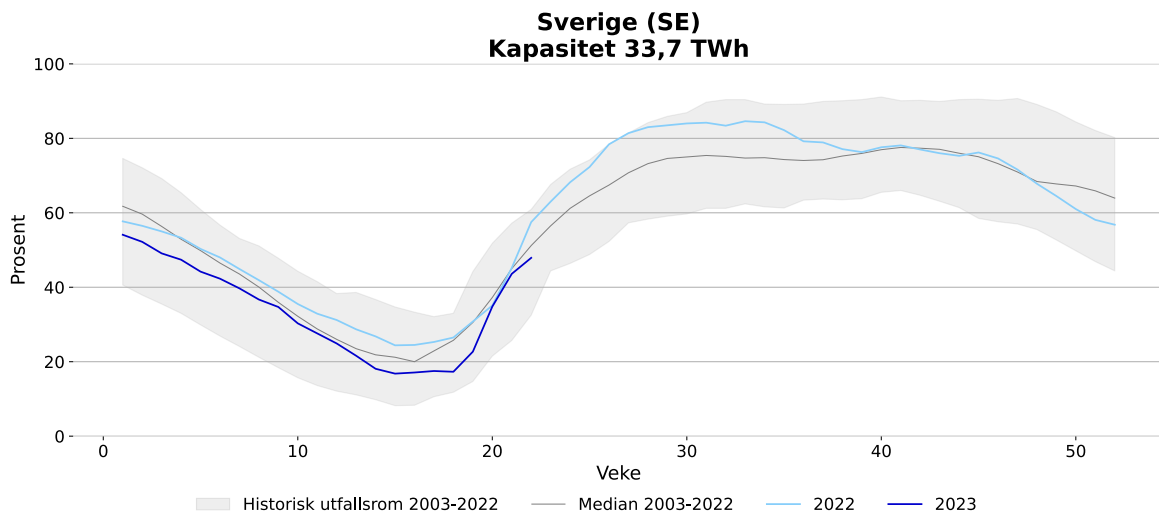
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 22 2023	Veke 21 2023	Veke 22 2022	Median veke 22	Endring frå sist veke	same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	45,1	40,9	37,5	47,8	4,2	7,6	-2,7
Aust-Noreg, NO1	59,5	52,7	41,8	57,0	6,9	17,7	2,5
Sørvest-Noreg, NO2	50,8	46,4	33,5	55,1	4,4	17,3	-4,3
Midt-Noreg, NO3	36,9	31,9	45,1	48,2	5,0	-8,2	-11,3
Nord-Noreg, NO4	45,1	42,6	51,4	45,5	2,5	-6,3	-0,4
Vest-Noreg, NO5	33,2	28,8	24,0	36,6	4,4	9,2	-3,4
Sverige	47,9	43,6	57,5	51,2	4,3	-9,6	-3,3

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

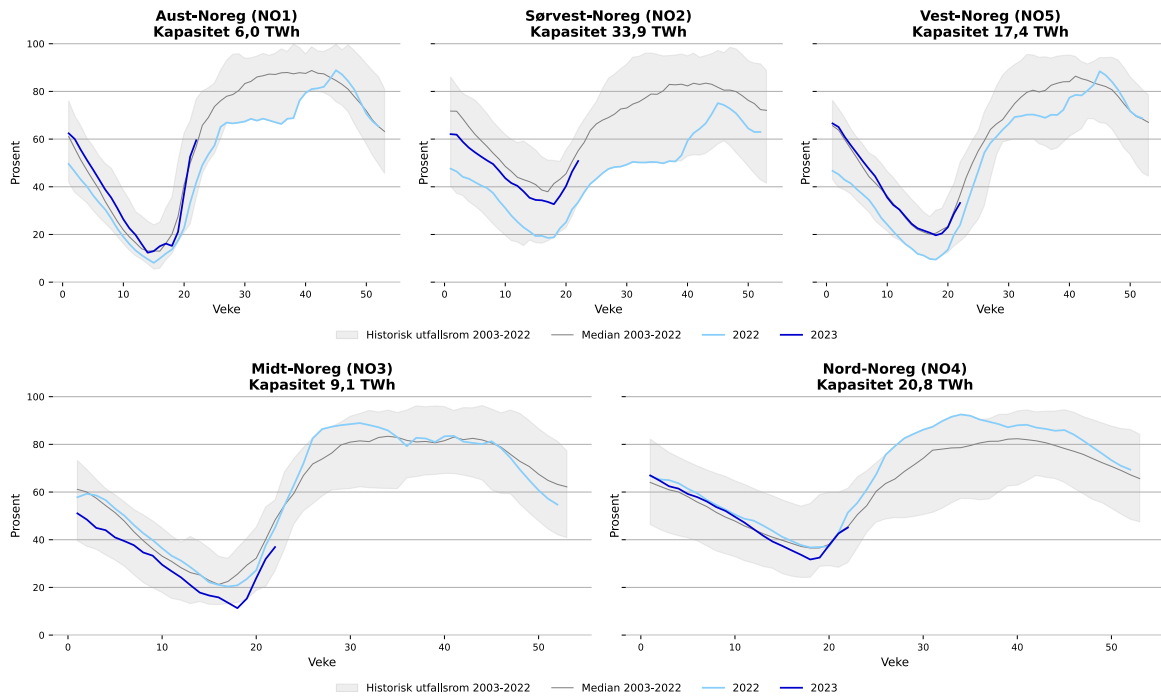
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



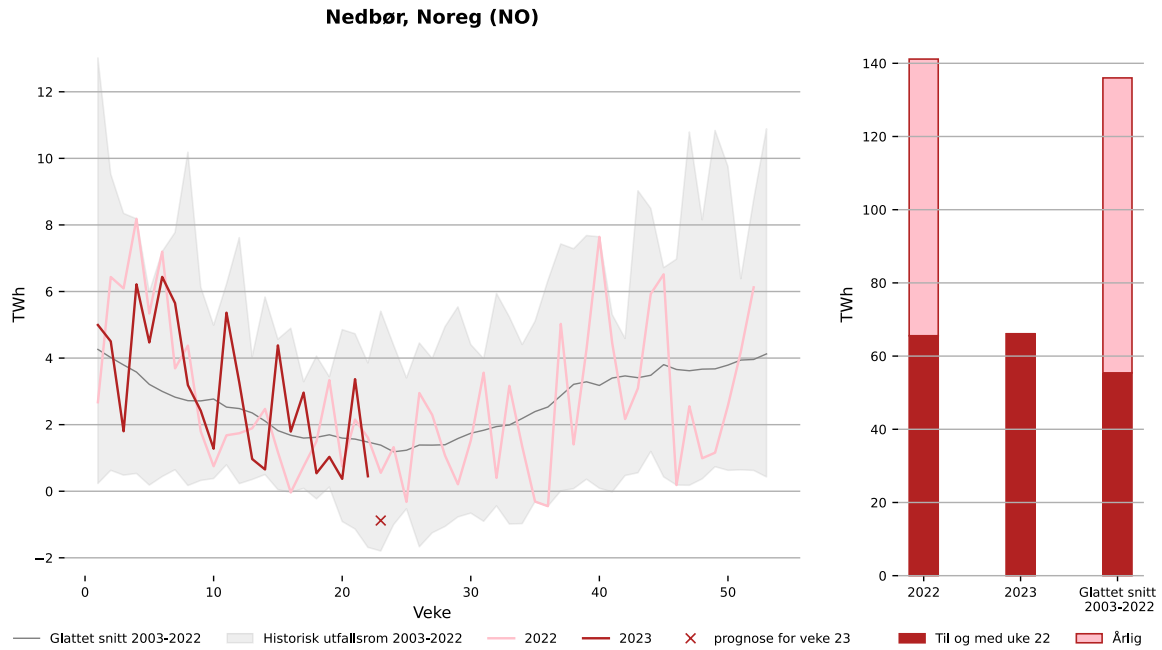
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



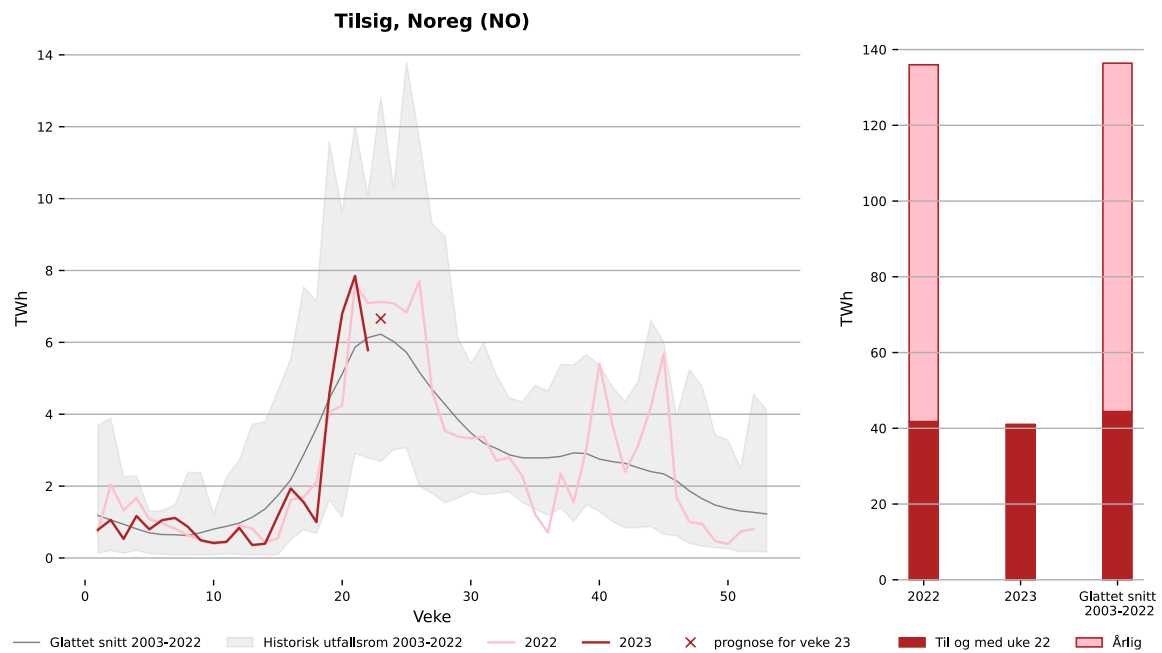
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

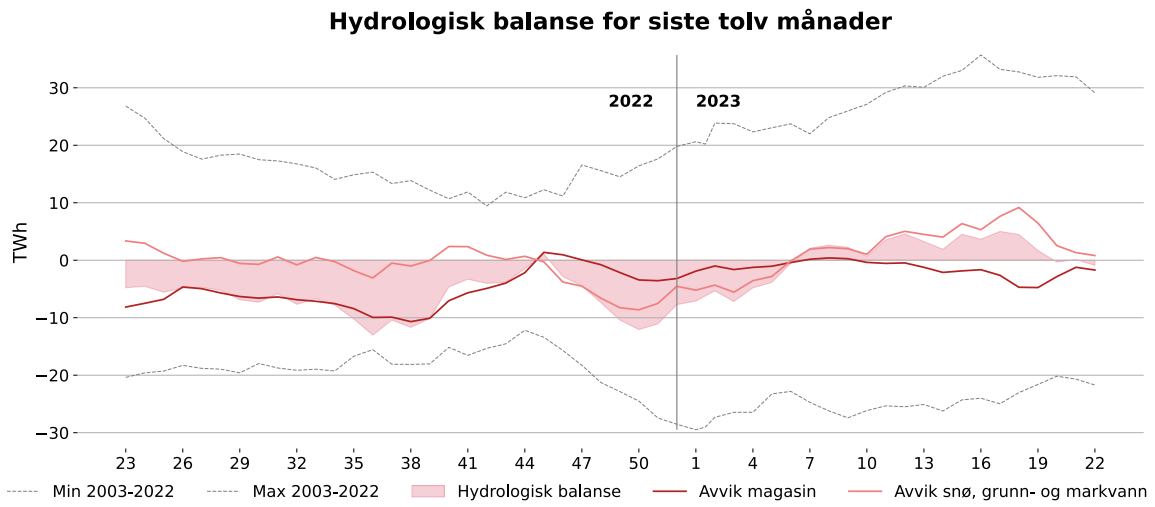
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



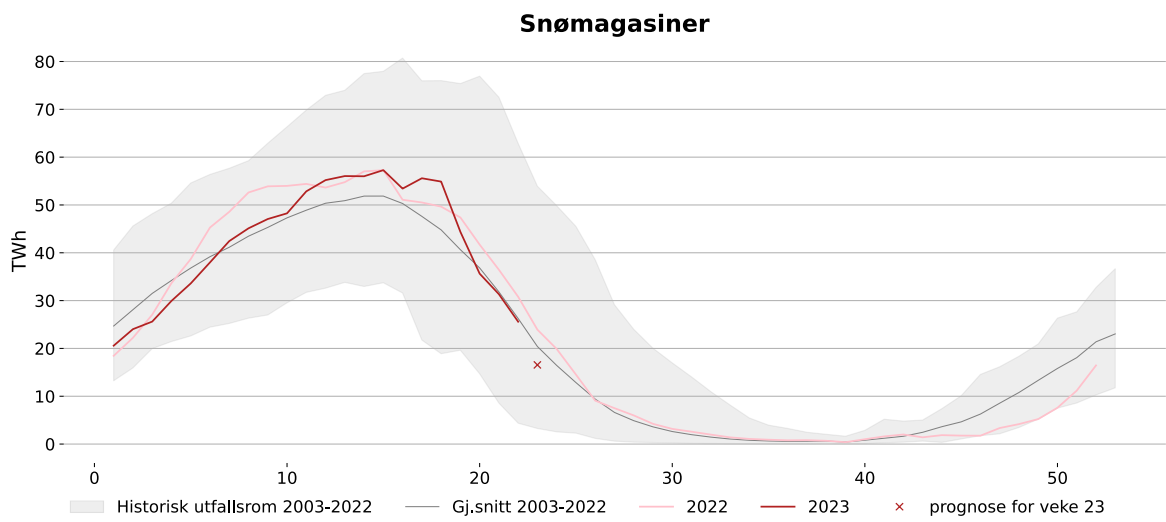
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 22 2023,		Prognose, veke 23 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	30	-0,9	-
Aust-Noreg, NO1	-0,3	-	-0,4	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,1	-	-0,4	-
Midt-Noreg, NO3	0,1	56	-0,1	-
Nord-Noreg, NO4	0,7	300	0,2	79
Vest-Noreg, NO5	0,0	-	-0,2	-

**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 22 2023,		Prognose, veke 23 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,8	94	6,7	107
Aust-Noreg, NO1	0,8	114	0,6	85
Sørvest-Noreg, NO2	2,2	119	2,4	134
Midt-Noreg, NO3	0,8	72	1,0	90
Nord-Noreg, NO4	0,8	73	0,8	65
Vest-Noreg, NO5	1,2	85	2,0	131

**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 1-22 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-22 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	66,1	10,7	41,0	-3,4
Aust-Noreg, NO1	8,3	2,7	7,2	1,2
Sørvest-Noreg, NO2	20,2	3,2	16,6	1,4
Midt-Noreg, NO3	11,6	1,7	5,2	-2,5
Nord-Noreg, NO4	12,0	1,5	5,8	-1,0
Vest-Noreg, NO5	14,0	1,5	6,2	-2,5

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	-0,9	-1,7	0,8
Aust-Noreg, NO1	0,6	0,2	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	-0,5	1,1
Midt-Noreg, NO3	-0,9	-0,8	-0,1
Nord-Noreg, NO4	-1,1	-0,3	-0,7
Vest-Noreg, NO5	-0,1	-0,2	0,2

<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

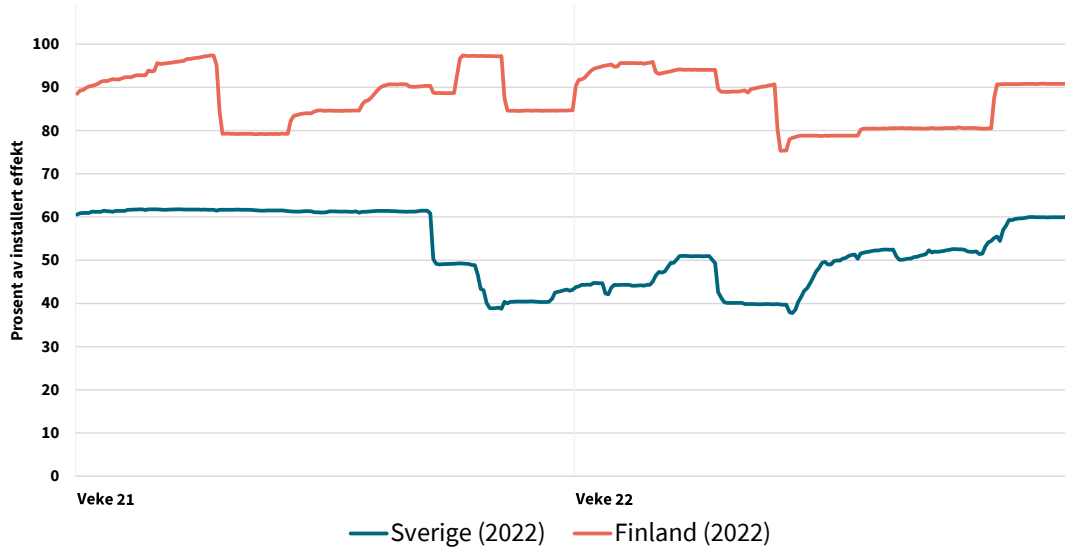
	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 454	2 459	-5	0 %
NO1	446	459	-13	-3 %
NO2	727	795	-68	-9 %
NO3	463	454	9	2 %
NO4	370	322	48	15 %
NO5	447	428	19	4 %
Sverige	2 501	2 450	51	2 %
SE1	434	441	-7	-2 %
SE2	986	834	153	18 %
SE3	971	1 057	-86	-8 %
SE4	110	118	-8	-7 %
Danmark	486	556	-70	-13 %
Jylland	356	413	-56	-14 %
Sjælland	130	143	-13	-9 %
Finland	1 387	1 370	17	1 %
<b>Norden</b>	<b>6 828</b>	<b>6 836</b>	<b>-7</b>	<b>0 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 140	2 106	34	2 %
NO1	451	436	15	3 %
NO2	591	587	3	1 %
NO3	459	448	11	2 %
NO4	358	337	20	6 %
NO5	281	297	-16	-5 %
Sverige	2 067	2 014	53	3 %
SE1	177	178	-1	0 %
SE2	247	224	24	11 %
SE3	1 308	1 274	34	3 %
SE4	335	339	-4	-1 %
Danmark	583	600	-17	-3 %
Jylland	369	378	-10	-3 %
Sjælland	214	221	-7	-3 %
Finland	1 314	1 270	44	3 %
<b>Norden</b>	<b>6 104</b>	<b>5 990</b>	<b>115</b>	<b>2 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	314	353	-39	
Sverige	434	437	-3	
Danmark	-97	-44	-53	
Finland	73	100	-27	
<b>Norden</b>	<b>724</b>	<b>846</b>	<b>-122</b>	

\* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

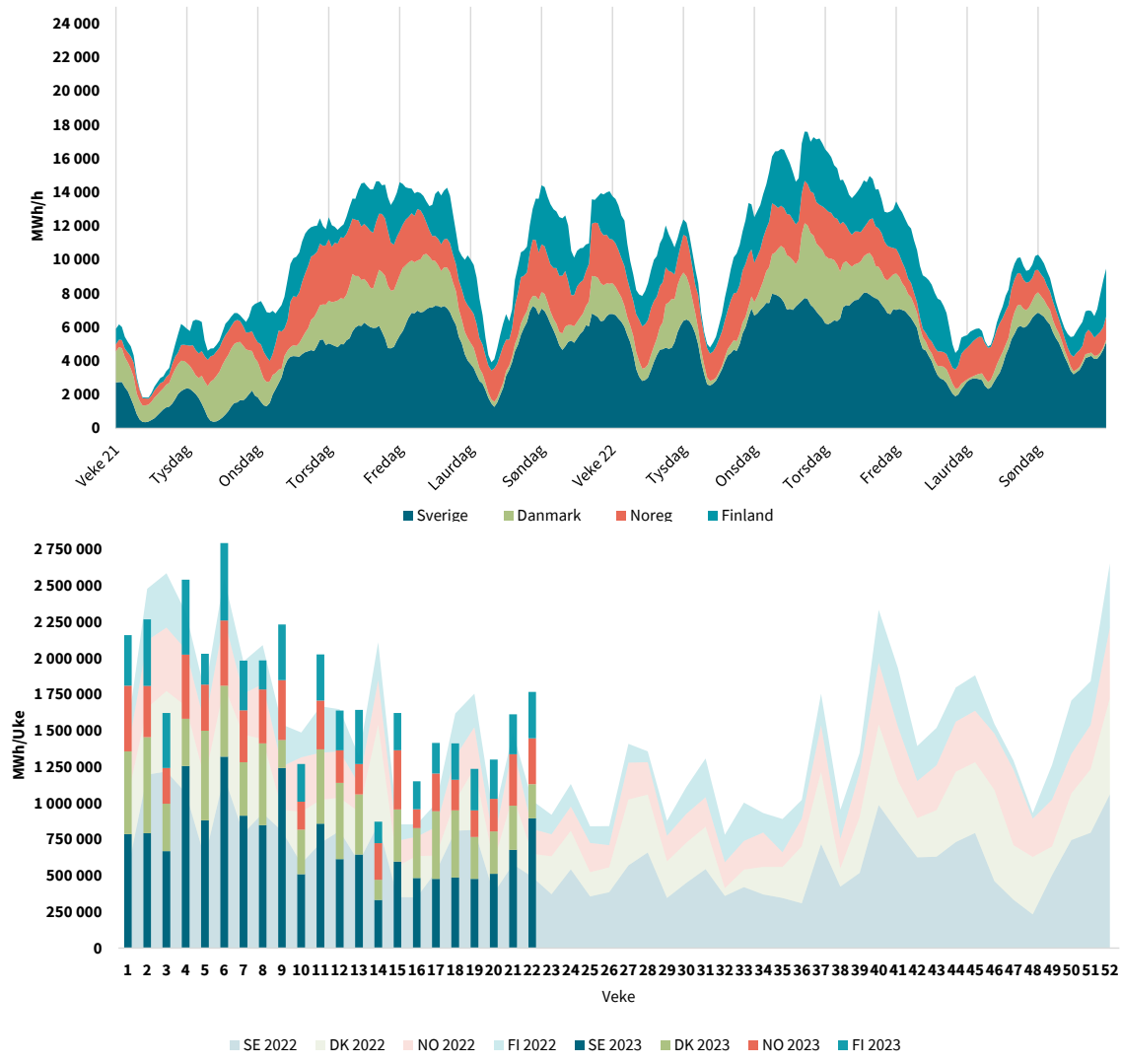


## Vind- og kjernekraftproduksjon

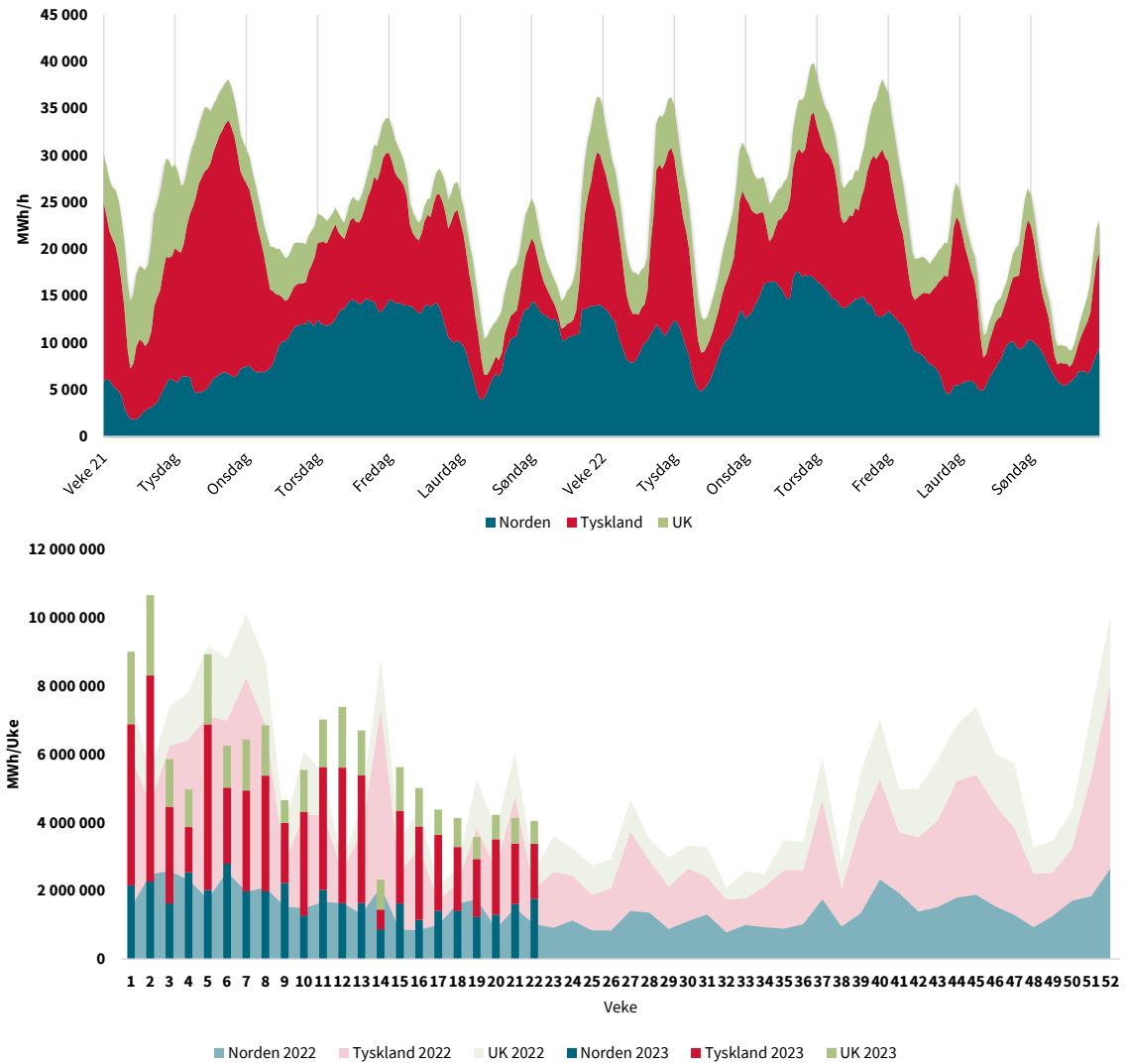
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

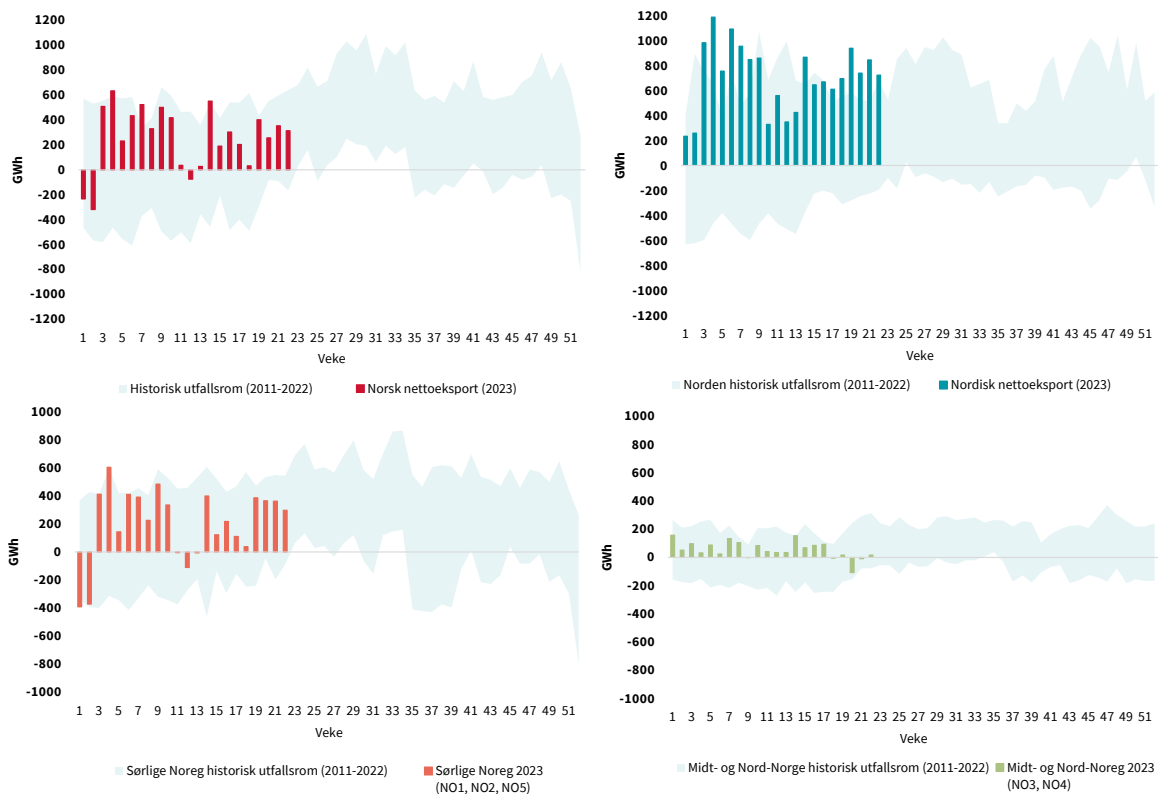
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	43,3	40,1	8,0	3,2
Forbruk	39,0	39,7	-1,7	-0,7
Nettoeksport	4,3	0,4		3,9
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	22,9	25,8	-11,1	-2,9
Forbruk	21,8	21,4	1,6	0,3
Nettoeksport	1,2	4,4		-3,2
<b>Noreg</b>				
Produksjon	66,2	65,9	0,5	0,3
Forbruk	60,8	61,1	-0,6	-0,3
Nettoeksport	5,5	4,8		0,7
<b>Norden</b>				
Produksjon	184,7	188,6	-2,1	-3,9
Forbruk	169,2	175,7	-3,8	-6,5
Nettoeksport	15,5	12,9		2,7

\* 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

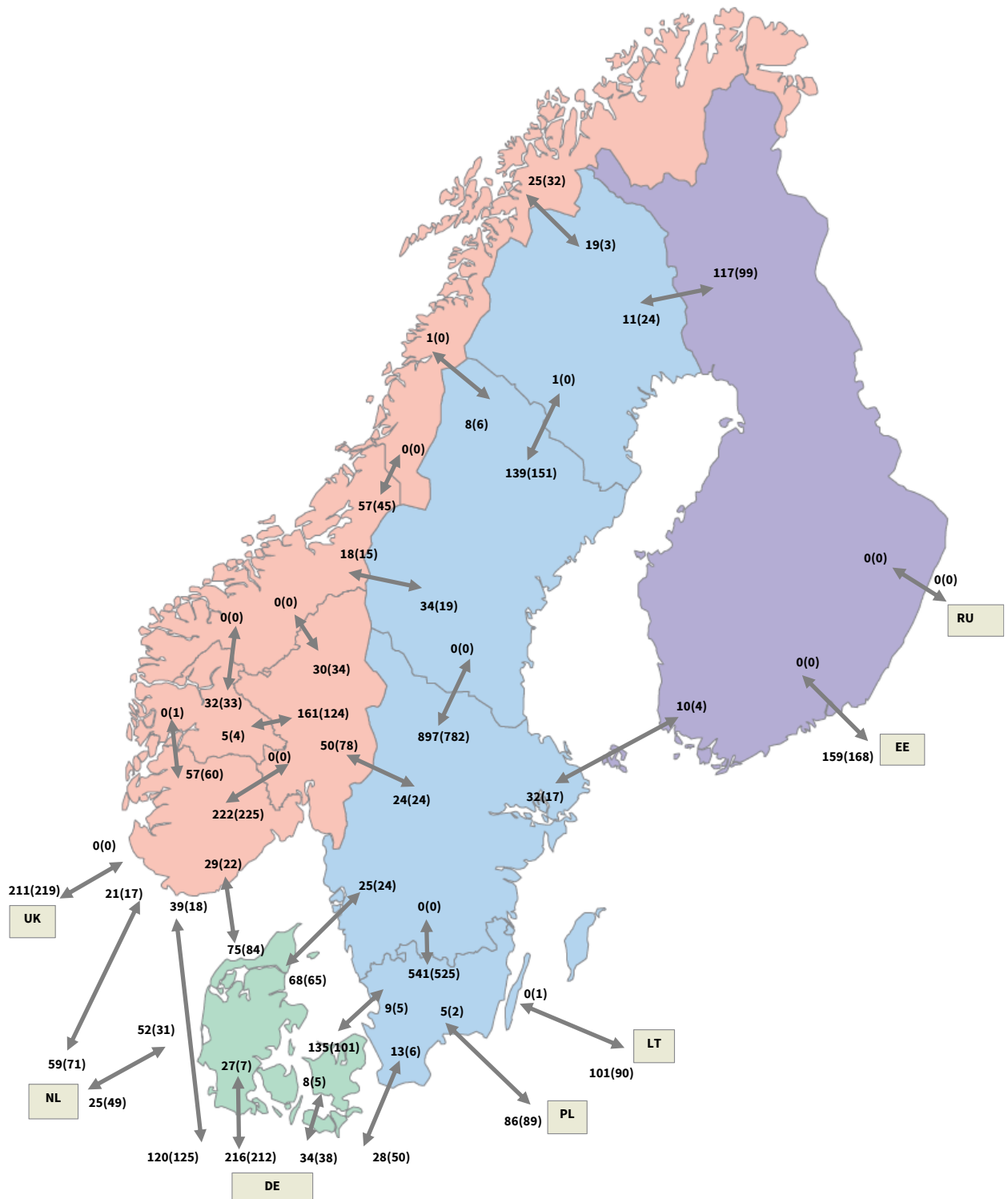


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower



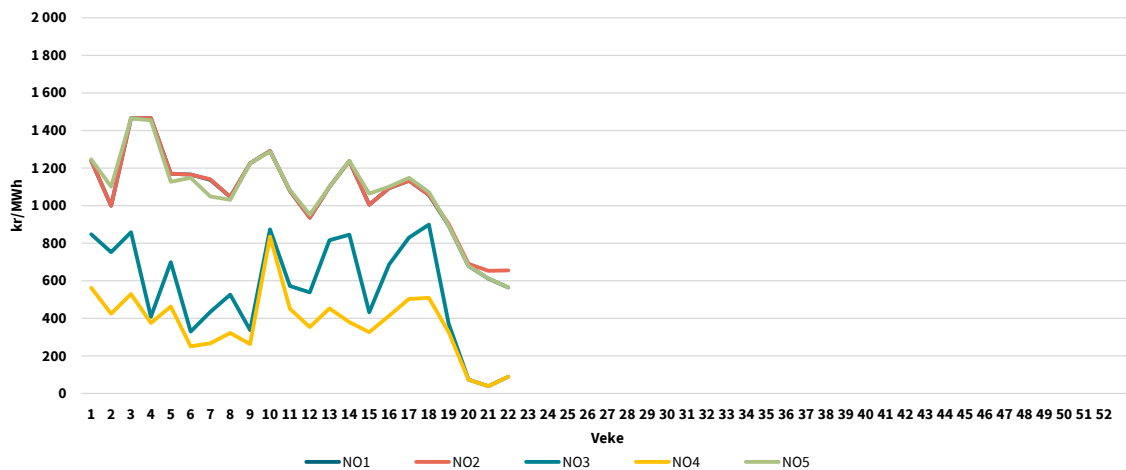
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

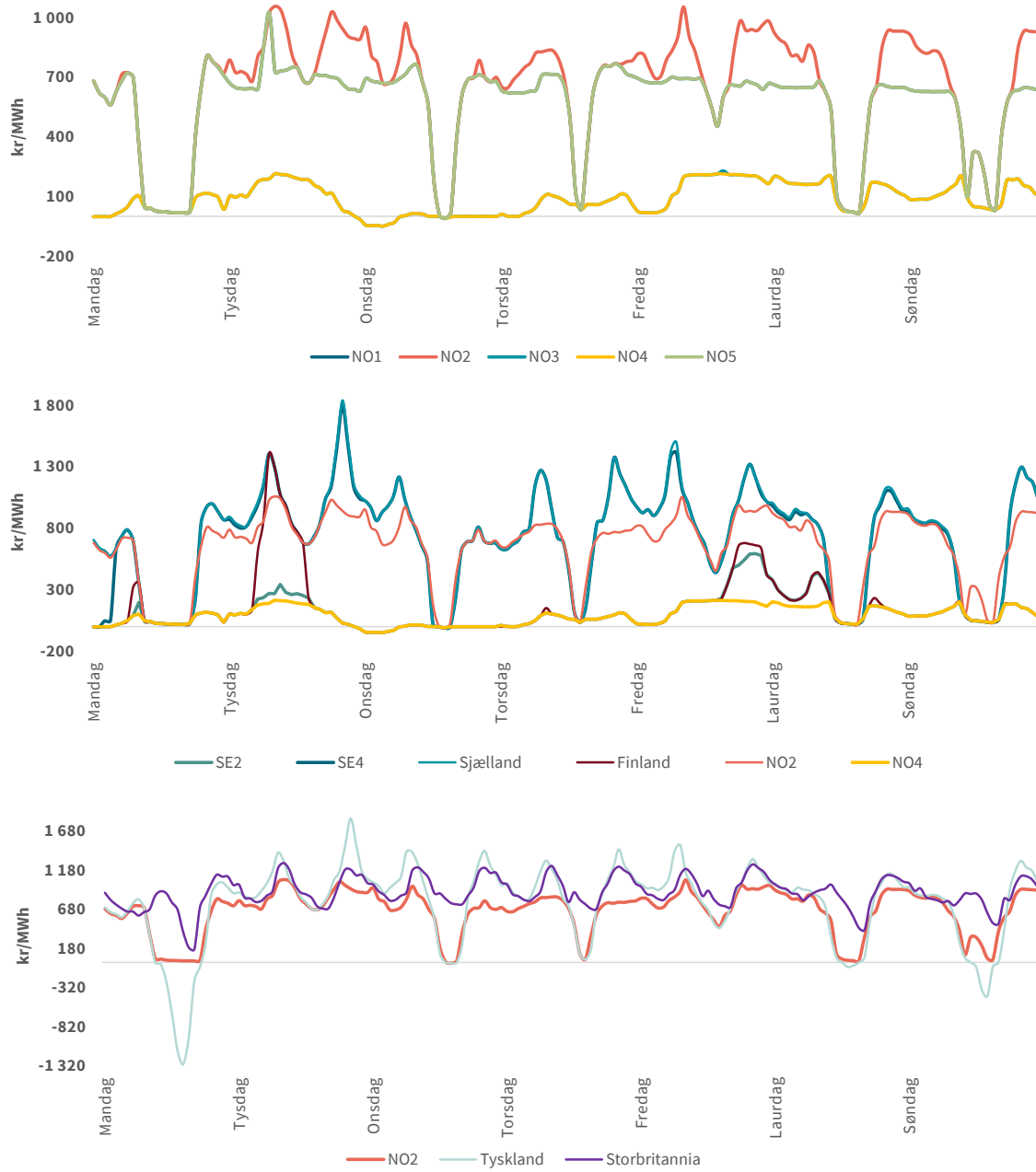
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2023)	Veke 22 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	564,3	610,6	1621,3	-7,6	-65,2
NO2	655,3	653,2	1661,4	0,3	-60,6
NO3	88,6	39,0	382,3	127,5	-76,8
NO4	88,5	39,0	108,2	127,3	-18,2
NO5	564,3	612,4	1621,3	-7,9	-65,2
SE1	116,3	40,7	736,7	186,0	-84,2
SE2	116,3	40,7	736,7	186,0	-84,2
SE3	312,5	222,2	1243,6	40,7	-74,9
SE4	726,3	784,4	1479,4	-7,4	-50,9
Finland	158,7	70,9	1352,4	123,9	-88,3
Jylland	710,4	735,6	1879,3	-3,4	-62,2
Sjælland	747,0	788,6	1894,0	-5,3	-60,6
Estland	648,9	796,6	1513,2	-18,5	-57,1
System	248,3	153,6	1261,5	61,7	-80,3
Nederland	699,1	736,7	1869,5	-5,1	-62,6
Tyskland	751,4	865,9	1920,8	-13,2	-60,9
Polen	1113,8	1304,2	1703,7	-14,6	-34,6
Storbritannia	898,0	948,1	1804,8	-5,3	-50,2

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

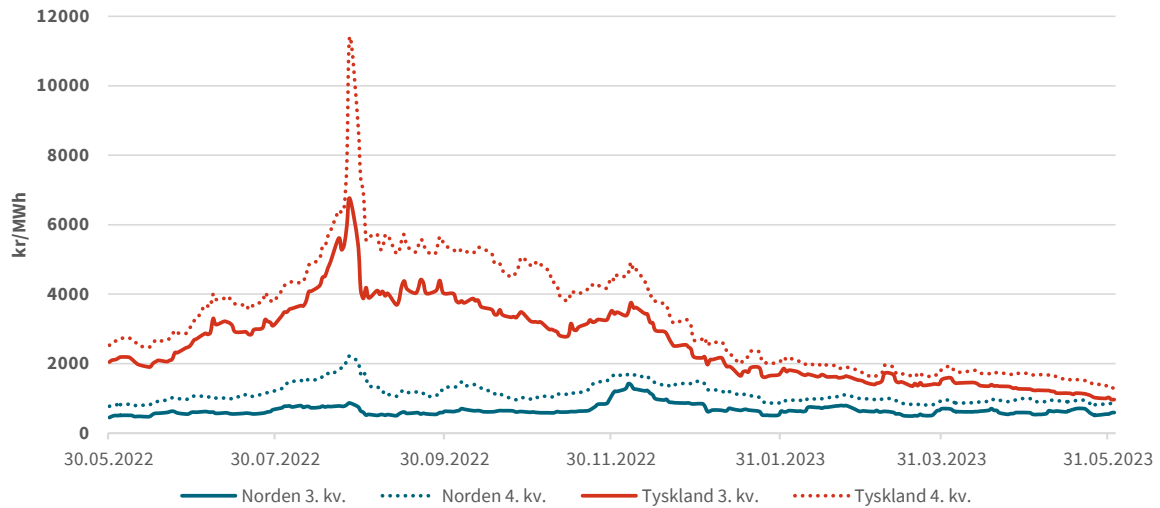


## Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 22	Veke 21	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	462,9	392,2	18,0
	August	597,3	530,4	12,6
	3. kvartal 2023	591,3	510,3	15,9
	4. kvartal 2023	849,7	817,3	4,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	967,8	1020,1	-5,1
	4. kvartal 2023	1310,2	1399,5	-6,4
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	938,0	979,8	-4,3
	Desember 2024	985,9	1028,6	-4,2

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





## Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-05-11	2023-06-06	25 dagar	260	160-260	Link 2
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-05-27	2023-06-03	7 dagar	1121	580-1121	Link 4
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 16
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2023-05-06	2023-05-30	23 dagar	1040	545-1040	Link 38
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2023-06-03	2023-06-28	25 dagar	208	208	Link 62
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2023-05-31	2023-06-23	23 dagar	1074	1074	Link 68
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-11	55 dagar	208	208	Link 99
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 103
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-06-03	2023-06-09	5 dagar	254	119	Link 1
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2023-06-03	2023-06-05	2 dagar	225	225	Link 6
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2023-05-31	2023-06-02	2 dagar	235	235	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2023-05-22	2023-06-02	11 dagar	187	187	Link 13
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-05-22	2023-06-02	11 dagar	187	187	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-05-27	2023-06-03	7 dagar	1600	0-800	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2023-05-29	2023-07-05	37 dagar	165	165	Link 18
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-06-02	2023-06-07	5 dagar	160	160	Link 19
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-06-02	2023-06-23	21 dagar	160	160	Link 21
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2023-05-19	2023-06-07	19 dagar	280	280	Link 22
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-07-21	193 dagar	125	125	Link 23

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G1	2023-05-22	2023-05-30	8 dagar	110	110	Link 27
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-05-30	2023-06-09	10 dagar	240	240	Link 41
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2023-05-27	2023-05-30	2 dagar	250	250	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	310	310	Link 54
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-07-29	65 dagar	130	130	Link 55
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2023-05-02	2023-06-22	51 dagar	175	175	Link 58
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-05-24	2023-07-05	42 dagar	401	101	Link 59
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-22	87 dagar	101	101	Link 61
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 70
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 71
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 80
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2023-05-29	2023-05-31	2 dagar	220	220	Link 85
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-10-27	177 dagar	150	150	Link 98
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-09	55 dagar	1400	1400	Link 101
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 105
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-05-10	2023-06-28	49 dagar	548	548	Link 107
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2023-05-22	2023-06-22	31 dagar	120	120	Link 118
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-07-12	41 dagar	380	380	Link 119
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 121
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 124
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2023-05-22	2023-07-07	46 dagar	206	206	Link 125
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 126

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-22	2023-06-05	14 dagar	1000	25-625	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-22	2023-06-05	14 dagar	985	361-946	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-12	28 dagar	1000	25-625	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-12	28 dagar	985	361-946	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-31	2023-06-04	4 dagar	1000	25-400	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-31	2023-06-04	4 dagar	985	361-400	Link 25
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	3500	800	Link 28
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	2200	800-1000	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-09-08	101 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-09-08	101 dagar	985	361-946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	7300	1000-1700	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	6200	2000-2800	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	1200	800-1100	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	2810	2010-2410	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-05-31	2023-06-09	9 dagar	1700	300	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-05-31	2023-06-09	9 dagar	2145	545	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-05-22	2023-05-29	7 dagar	2800	400	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-22	2023-05-29	7 dagar	6200	400	Link 40

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	6200	2000-2400	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	7300	1000-1300	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	2810	1810-2110	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1200	600-1000	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1700	750-950	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-31	2023-06-02	2 dagar	1000	25-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-02	3 dagar	1000	25-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	1000	400-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	1000	400-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	1000	400-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-31	2023-06-02	2 dagar	985	361-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-02	3 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	985	400-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	985	400-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-01	2 dagar	985	400-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-12	28 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-12	28 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-05-30	2023-06-09	10 dagar	1632	830	Link 60
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-05-30	2023-06-09	10 dagar	1632	830	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-02	3 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	25-625	Link 65

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-02	3 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 74
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-06-09	53 dagar	6200	1200-2100	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-11	71 dagar	1000	25-400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-02	3 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-02	3 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-11	71 dagar	985	361-400	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 93

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 97
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	600	Link 102
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	600	Link 102
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-05-31	2023-06-02	2 dagar	1632	948	Link 104
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-05-31	2023-06-02	2 dagar	1632	948	Link 104
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830-948	Link 106
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830-948	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-23	24 dagar	1000	25-625	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-09	25 dagar	1000	25-625	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-16	32 dagar	1000	25-625	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-23	24 dagar	985	361-946	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-09	25 dagar	985	361-946	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-16	32 dagar	985	361-946	Link 117
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 120
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 120
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830	Link 122
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 128

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-02	2023-06-02	0 dagar	396	117	Link 17
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-06-03	2023-06-11	7 dagar	210	210	Link 20
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-05-30	2023-05-30	0 dagar	396	147	Link 26
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-05-30	2023-05-30	0 dagar	396	123-138	Link 29
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-05-27	2023-05-30	2 dagar	210	173	Link 63
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2023-06-05	2023-06-19	14 dagar	162	150	Link 72
Unplanned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2023-04-27	2023-06-01	34 dagar	220	100-210	Link 73
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-05-19	2023-06-14	26 dagar	220	220	Link 100
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 129