

Kraftsituasjonen veke 41, 2023

Kaldare vêr og varierende vindforhold medførte store prissvingingar sør i Norden

Kraftprisen i sørlege Noreg auka førre veke. Søraust- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) hadde ein vekepris på 27 øre/kWh, ein tidobling frå veka før. Lågare temperaturar ga ei auke i kraftforbruket som bidrog høgare kraftprisar. I tillegg var det periodar med låg vindkraftproduksjon, som medverka til store prissvingingar. Måndag morgon var det enkelte timar med kraftpris over 100 øre/kWh. Vi må tilbake til juni for å finne så høge timeprisar i desse områda. Vekesprisen i Sørvest-Noreg (NO2) var 32 øre/kWh, ein auke på 33 prosent samanlikna med veka før. Prisdifferansen mellom dei sørlege områda i Noreg var den lågaste sidan før sommaren. Høgare forbruk på Austlandet har gitt mindre flyt sørover og færre timar med flaskehals mellom Søraust-Noreg (NO1) og Sørvest-Noreg (NO2).

I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) fall kraftprisen frå veka før og enda på 1 og 3 øre/kWh, ein nedgang på høvesvis 55 og 23 prosent samanlikna med førre veke. Prisfallet har samanheng med auke i vindkraftproduksjonen frå veka før. Midt-Noreg hadde den høgaste vindkraftproduksjonen over ei veke sida mars i år.

Vêr og hydrologi

I veke 41 var temperaturen omkring 0-1 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra på Øst- og Sørlandet, 2 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Trøndelag og 3-4 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 42 er det venta temperaturen omkring 2-5 grader under gjennomsnittet i heile Noreg.

For veke 41 er det berekna eit tilsig på 3,5 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 42 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

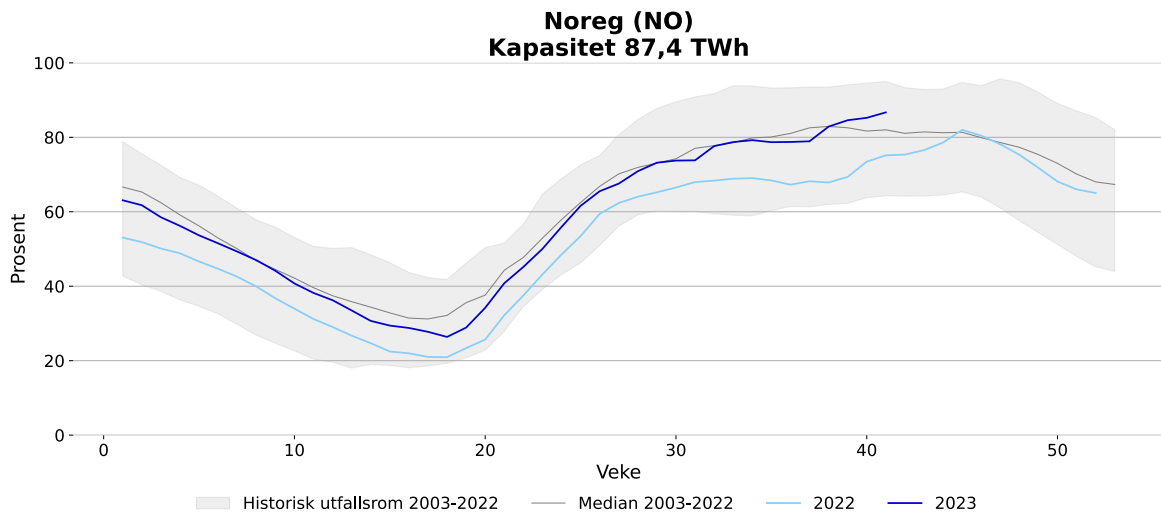
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

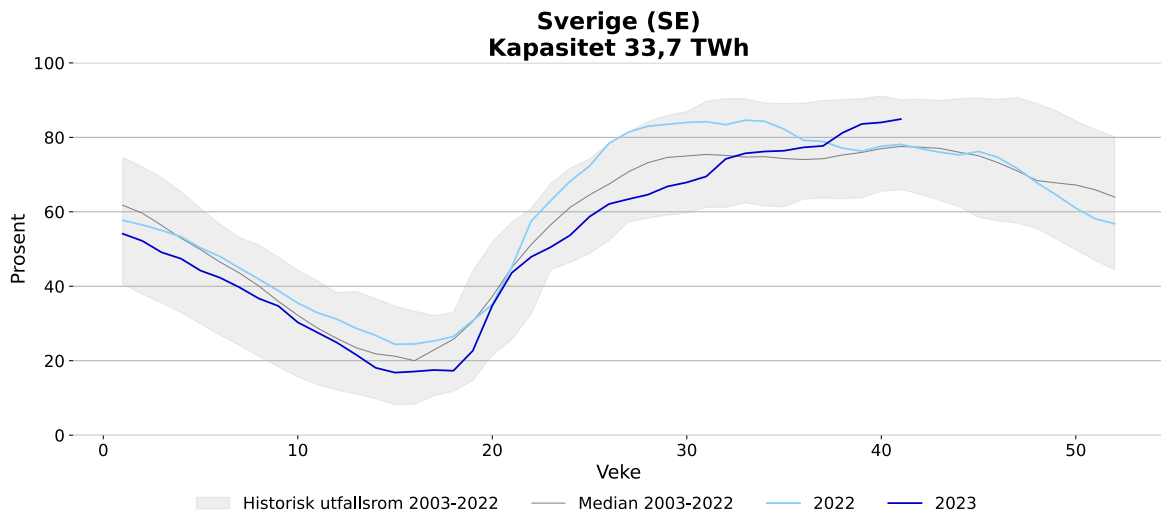
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 41 2023	Veke 40 2023	Veke 41 2022	Median veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	86,7	85,2	75,2	82,0	1,5	11,5	4,7
Aust-Noreg, NO1	93,8	93,9	81,0	88,8	-0,1	12,8	5,0
Sørvest-Noreg, NO2	86,7	84,2	62,6	83,4	2,5	24,1	3,3
Midt-Noreg, NO3	85,7	83,7	83,4	83,0	2,0	2,3	2,7
Nord-Noreg, NO4	78,4	78,1	88,2	82,0	0,3	-9,8	-3,6
Vest-Noreg, NO5	94,4	93,3	78,5	86,4	1,1	15,9	8,0
Sverige	84,9	84,0	78,1	77,6	0,9	6,8	7,3

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

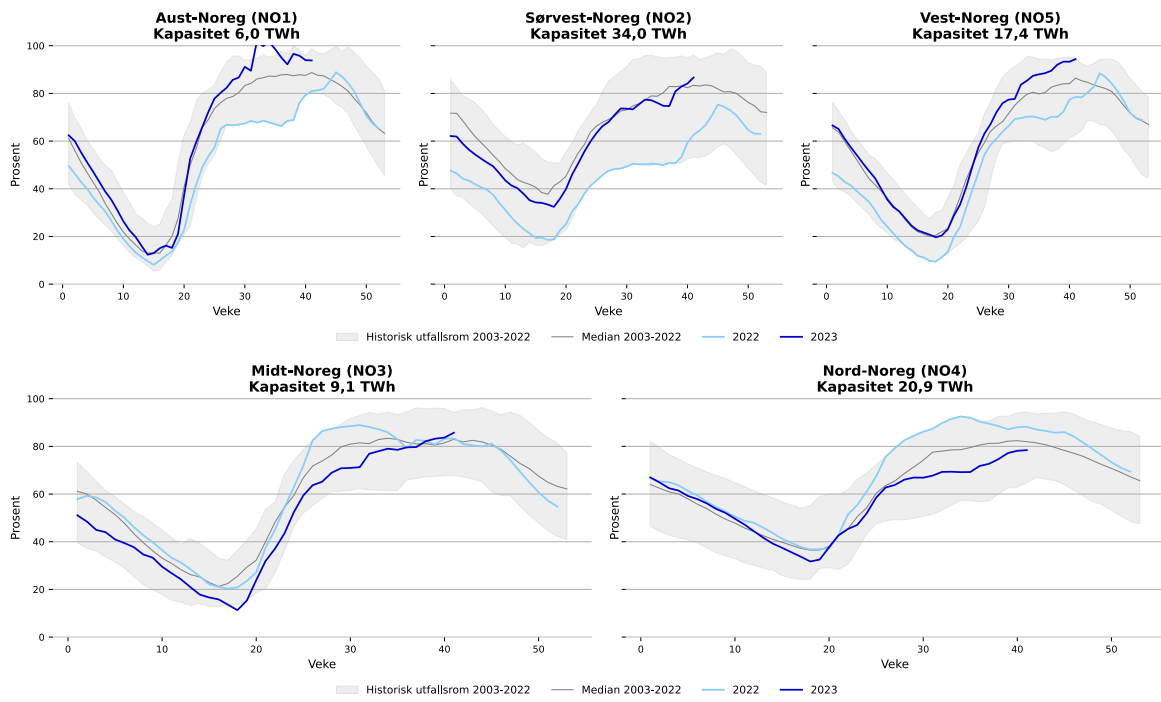
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



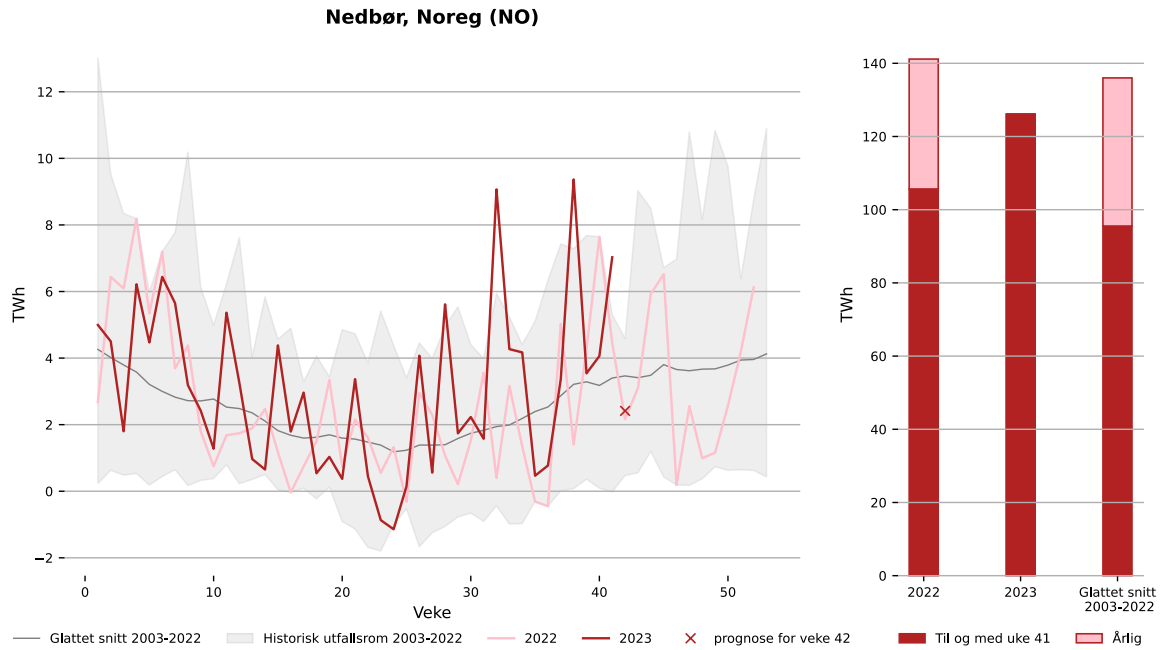
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



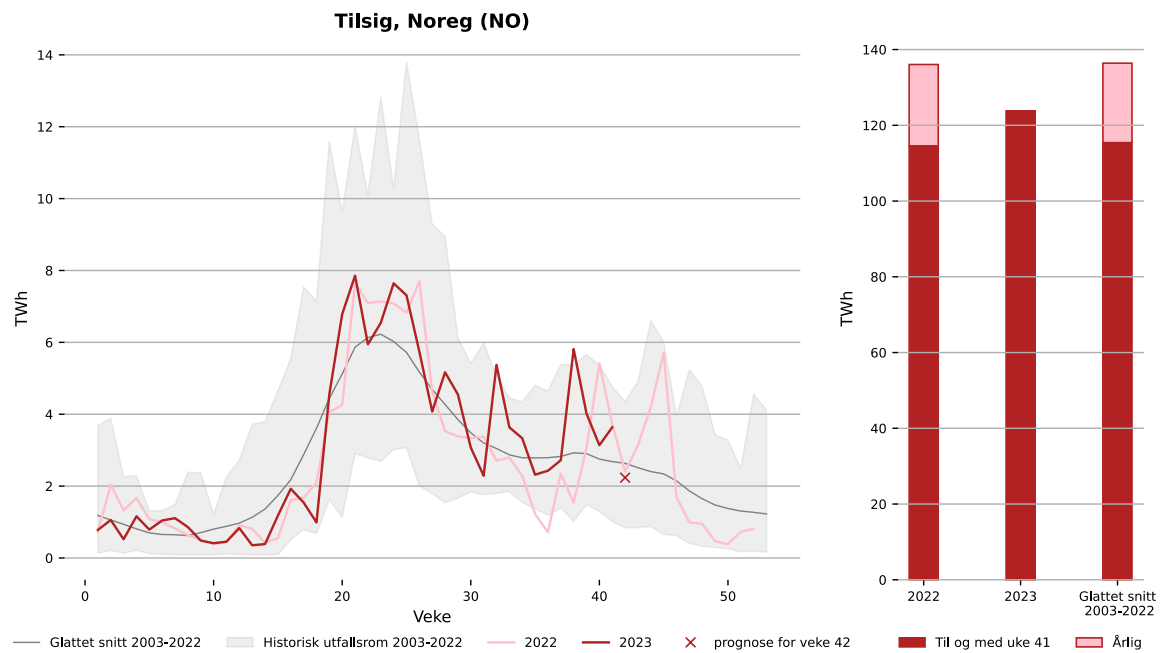
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

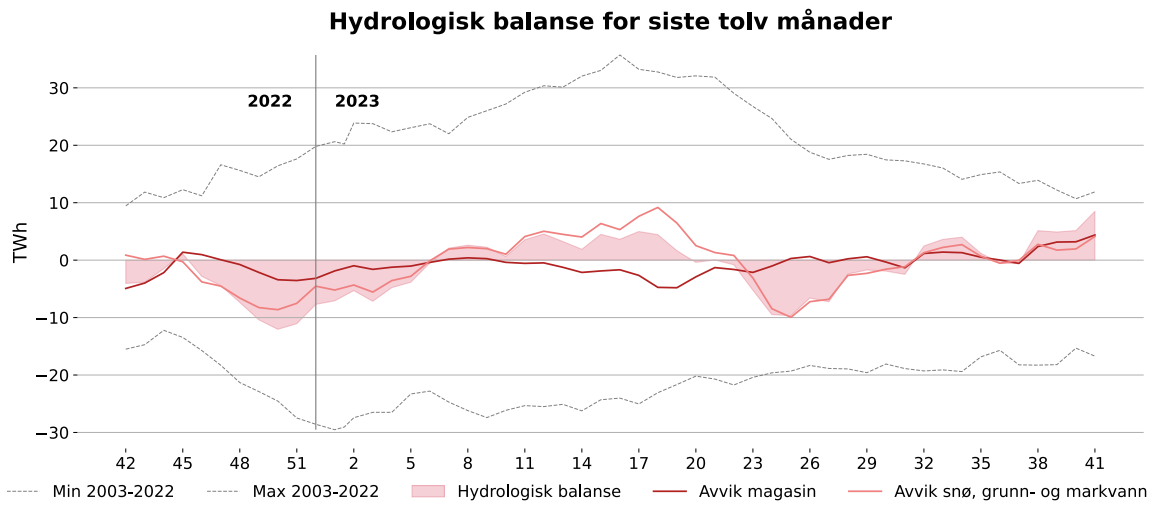
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



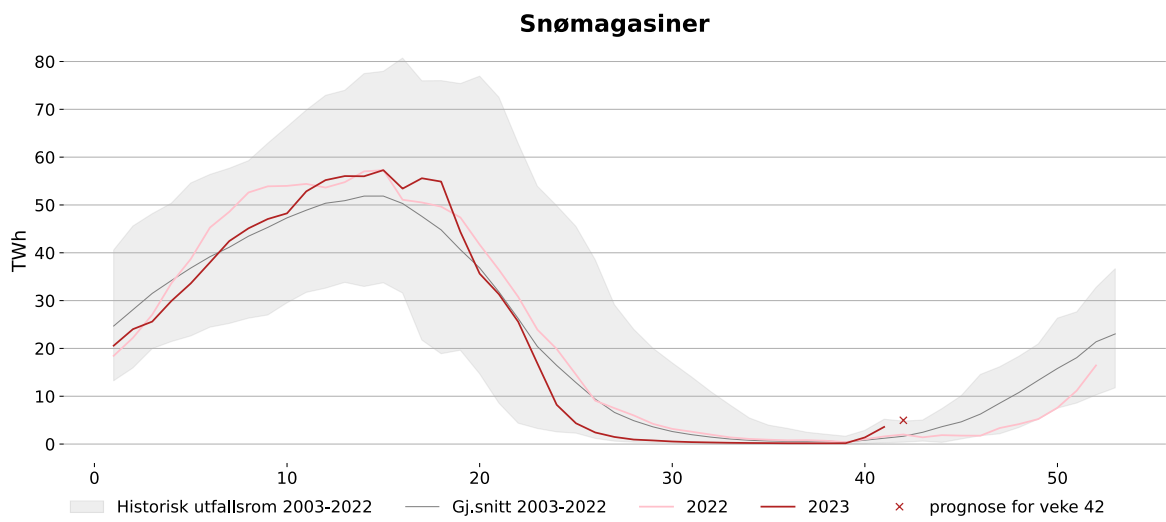
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 41 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 42 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	7,0	207	2,4	70
Aust-Noreg, NO1	0,6	147	0,3	76
Sørvest-Noreg, NO2	2,5	228	0,6	54
Midt-Noreg, NO3	1,6	311	0,7	123
Nord-Noreg, NO4	0,5	83	0,2	31
Vest-Noreg, NO5	1,8	226	0,6	81

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 41 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 42 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,6	136	2,2	85
Aust-Noreg, NO1	0,4	139	0,3	97
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	175	0,8	83
Midt-Noreg, NO3	0,6	140	0,5	129
Nord-Noreg, NO4	0,3	61	0,2	55
Vest-Noreg, NO5	0,8	129	0,5	75

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-41 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-41 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	126,1	30,6	123,8	8,4
Aust-Noreg, NO1	18,6	7,9	17,7	4,7
Sørvest-Noreg, NO2	36,8	7,9	43,1	8,8
Midt-Noreg, NO3	22,8	6,3	16,5	-3,7
Nord-Noreg, NO4	17,8	0,4	19,3	-1,6
Vest-Noreg, NO5	30,0	8,0	27,2	0,2

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: NVE¹

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

¹ 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

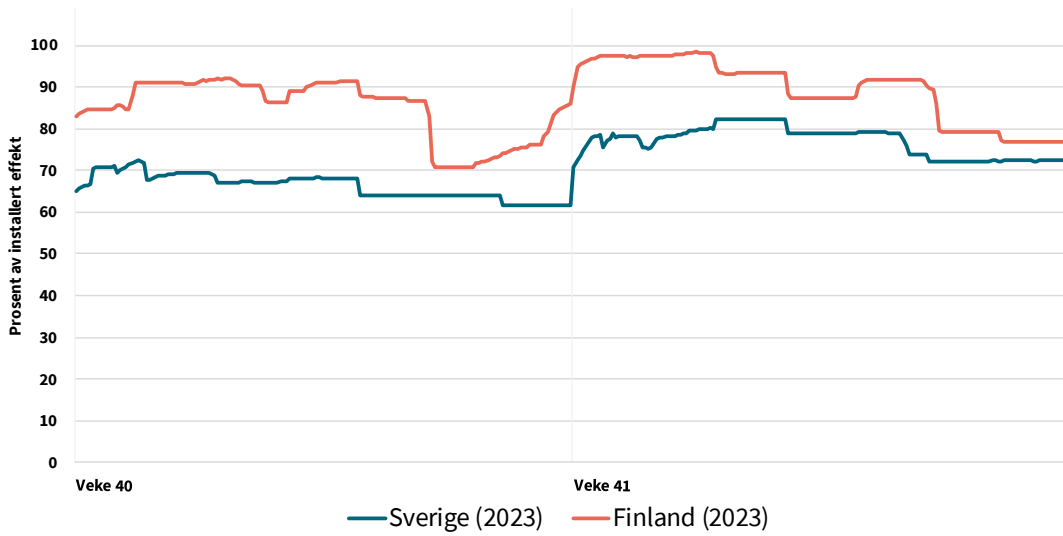
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 798	2 875	-77	-3 %
NO1	411	464	-52	-11 %
NO2	839	830	9	1 %
NO3	588	495	93	19 %
NO4	320	326	-6	-2 %
NO5	639	761	-121	-16 %
Sverige	3 006	2 854	152	5 %
SE1	330	339	-9	-3 %
SE2	965	1 003	-38	-4 %
SE3	1 455	1 290	165	13 %
SE4	245	222	23	11 %
Danmark	659	554	105	19 %
Jylland	492	380	112	30 %
Sjælland	167	174	-7	-4 %
Finland	1 494	1 360	134	10 %
Norden	7 957	7 642	314	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 533	2 384	149	6 %
NO1	622	556	66	12 %
NO2	656	610	45	7 %
NO3	541	514	27	5 %
NO4	401	396	6	1 %
NO5	313	307	5	2 %
Sverige	2 425	2 299	126	5 %
SE1	215	189	26	14 %
SE2	270	265	5	2 %
SE3	1 540	1 473	67	5 %
SE4	400	372	29	8 %
Danmark	680	657	23	3 %
Jylland	427	412	15	4 %
Sjælland	253	245	8	3 %
Finland	1 504	1 422	82	6 %
Norden	7 142	6 762	380	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	265	492	-226	
Sverige	581	554	27	
Danmark	-21	-103	82	
Finland	-11	-62	52	
Norden	815	880	-66	

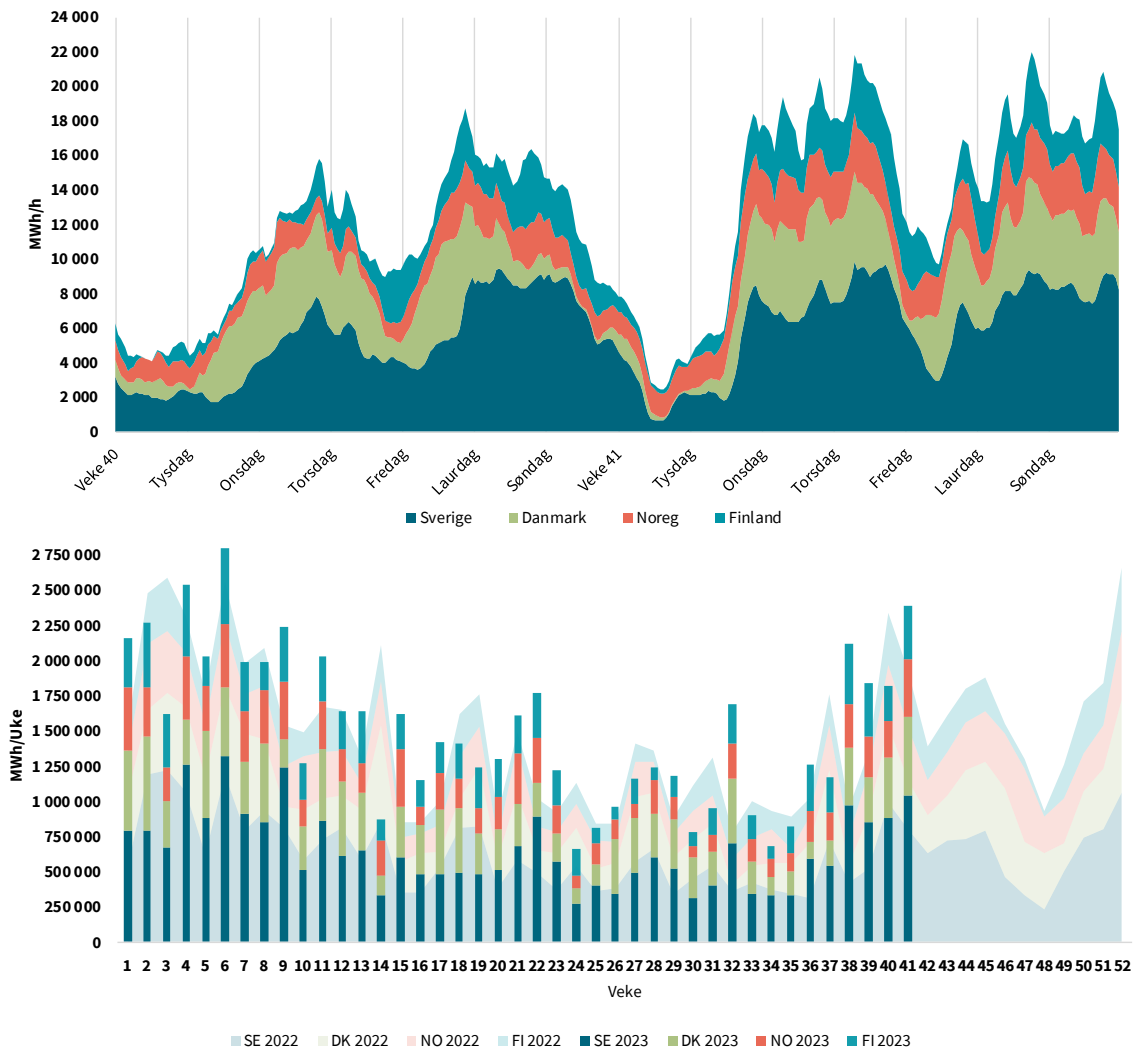
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

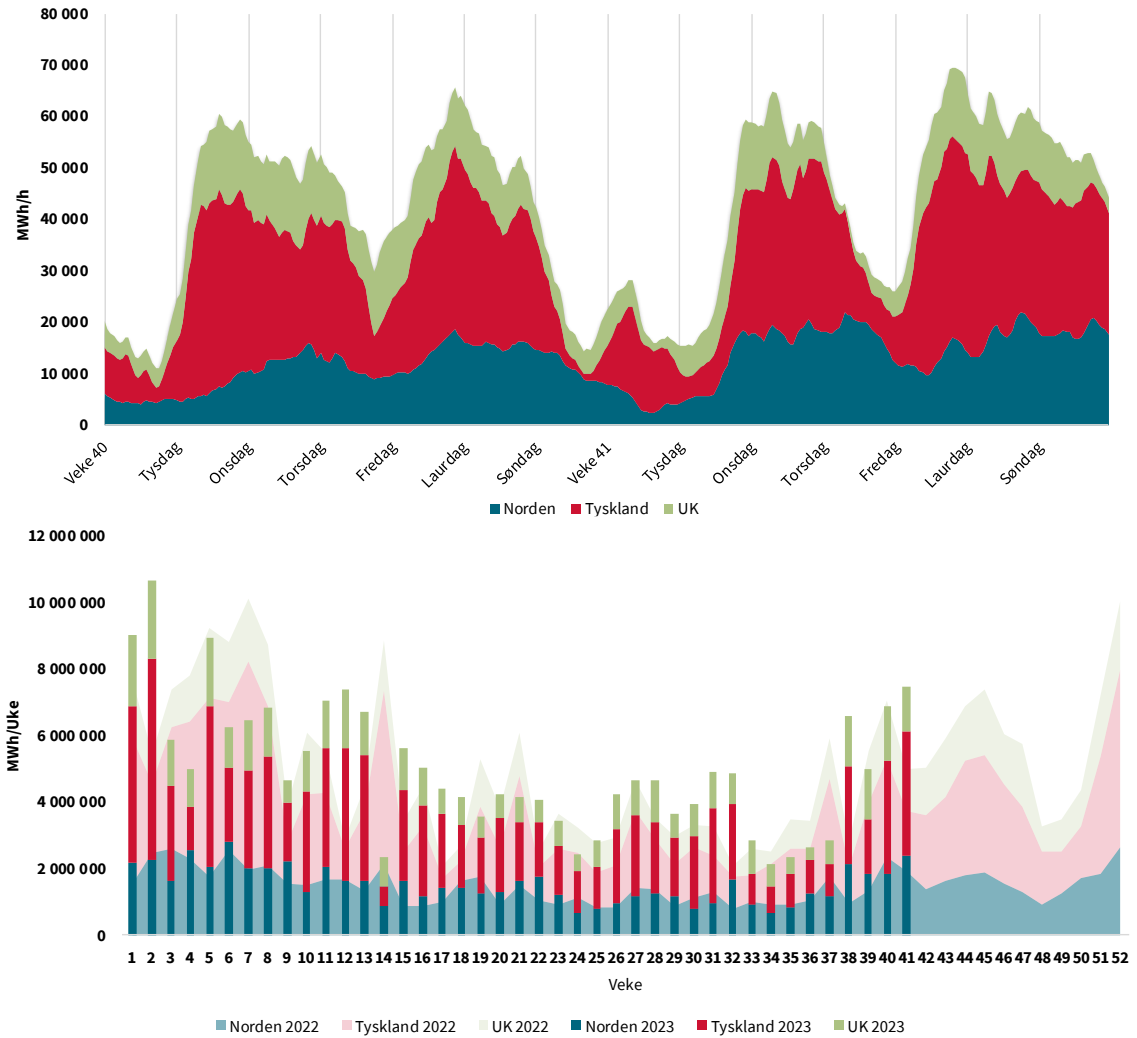
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

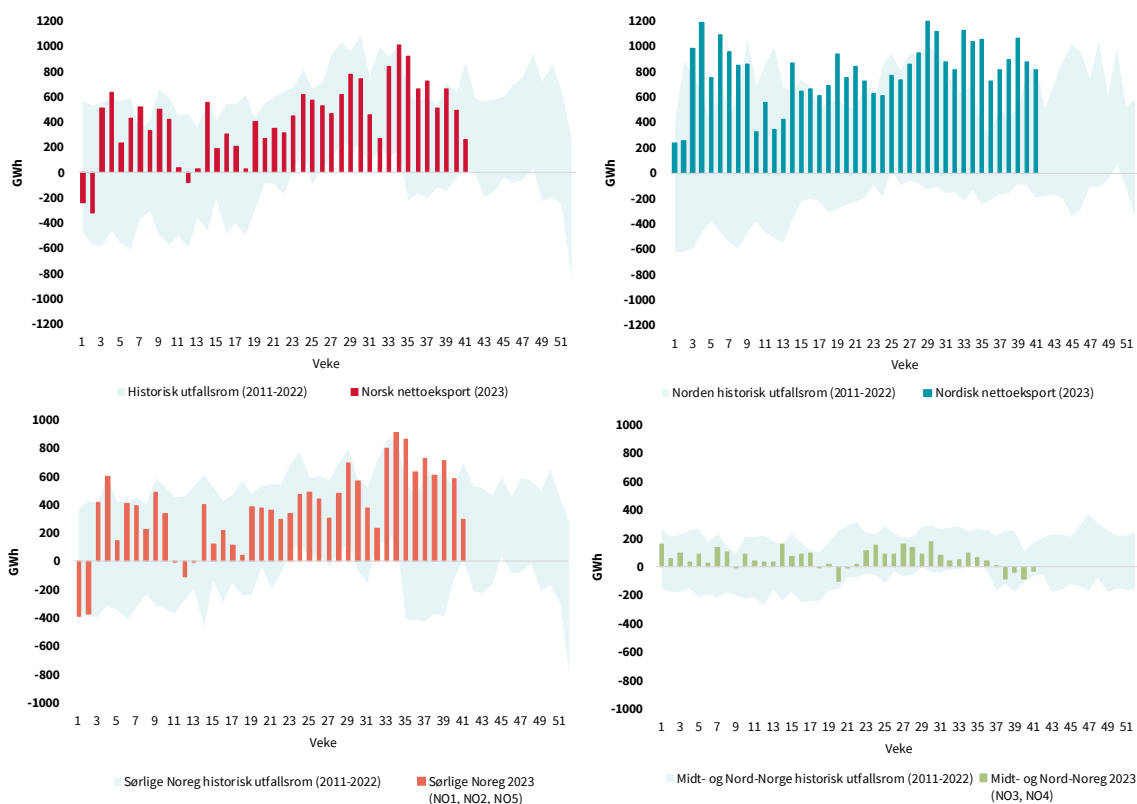
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	78,1	64,1	21,8	14,0
Forbruk	63,3	64,0	-1,2	-0,7
Nettoeksport	14,8	0,1		14,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	39,0	45,4	-14,2	-6,4
Forbruk	36,7	36,6	0,2	0,1
Nettoeksport	2,3	8,8		-6,5
Noreg				
Produksjon	117,1	109,5	6,4	7,5
Forbruk	100,0	100,6	-0,7	-0,7
Nettoeksport	17,1	8,9		8,2
Norden				
Produksjon	315,3	317,4	-0,6	-2,0
Forbruk	282,8	291,7	-3,2	-8,9
Nettoeksport	32,5	25,7		6,9

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

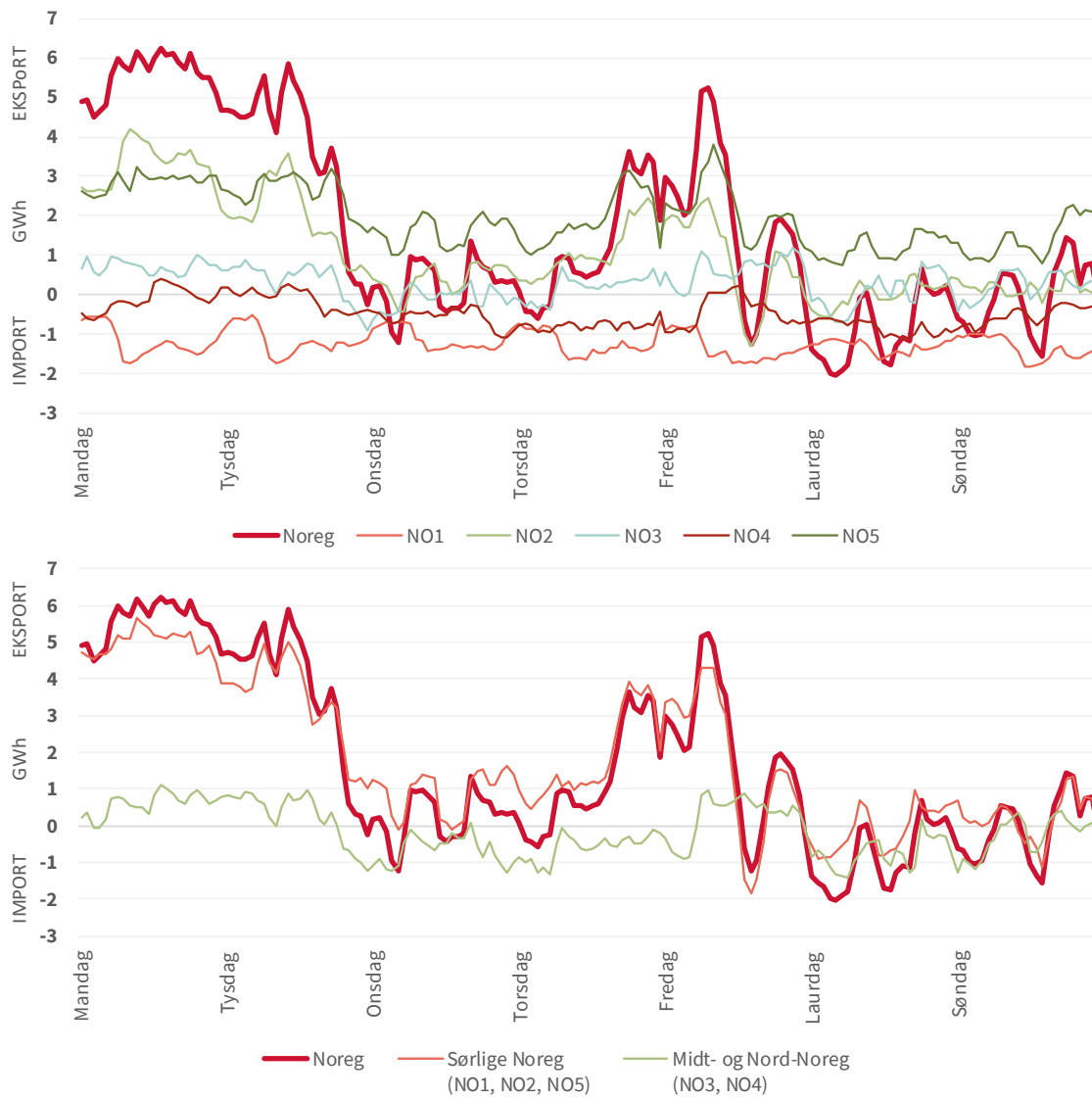
Utvexling

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

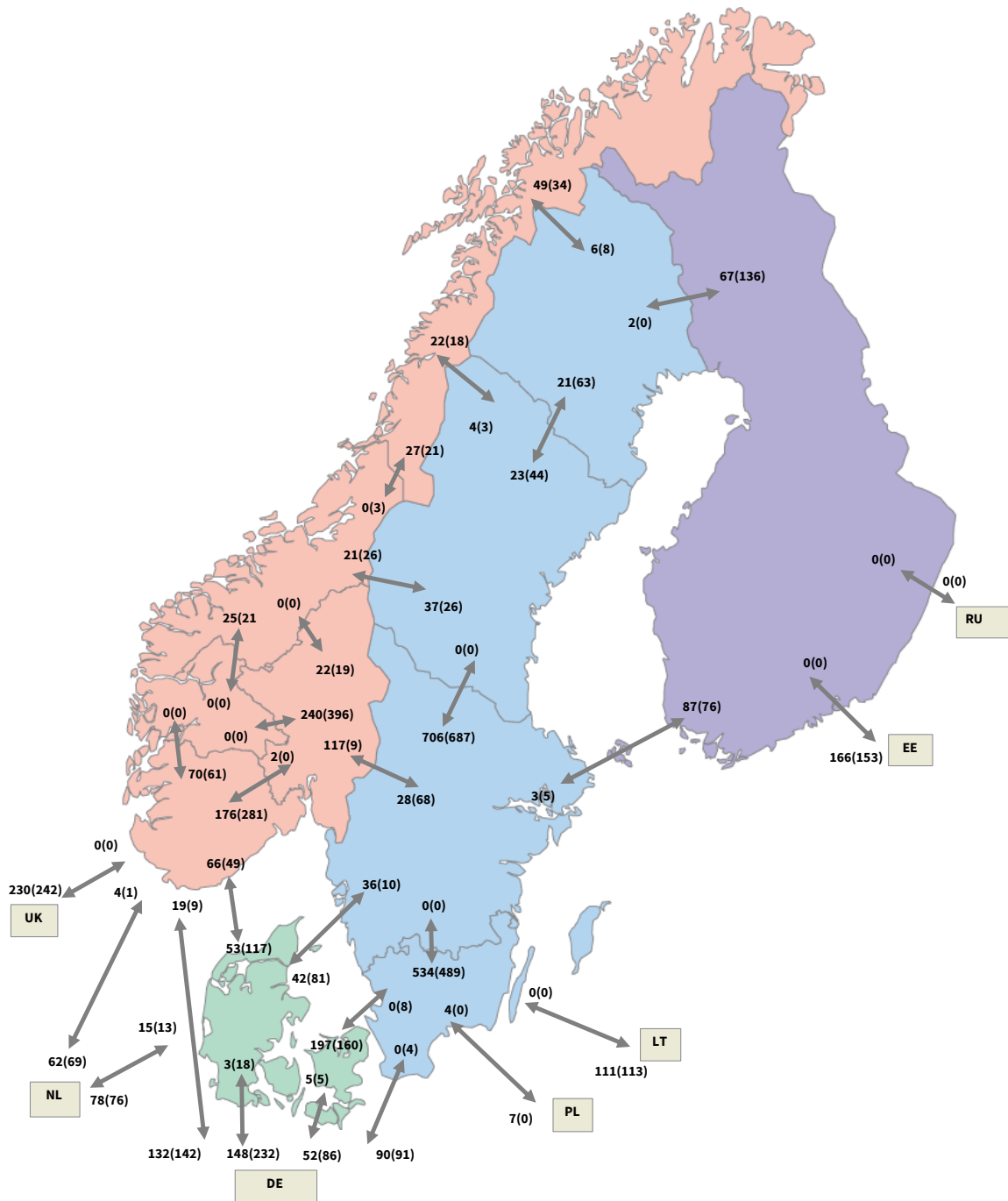


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



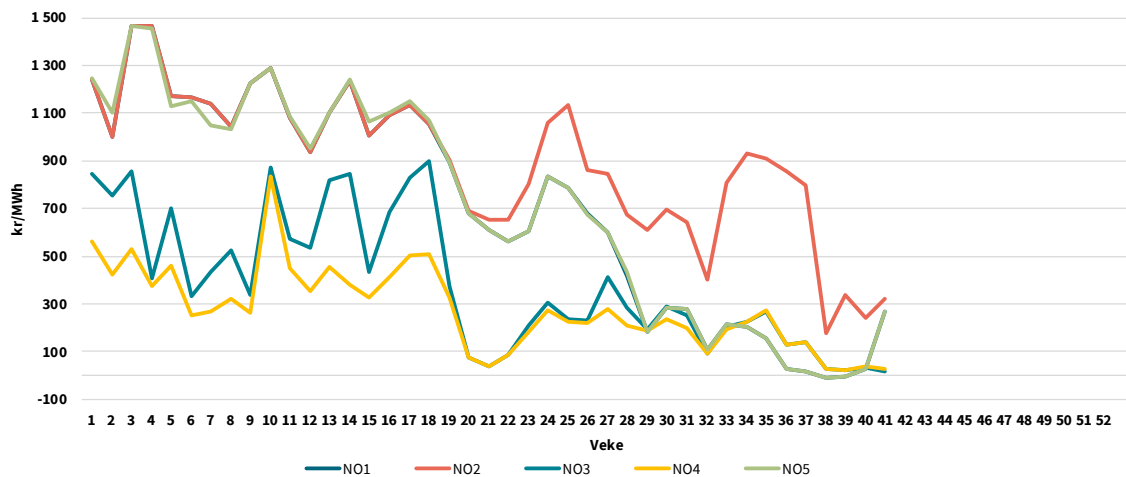
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

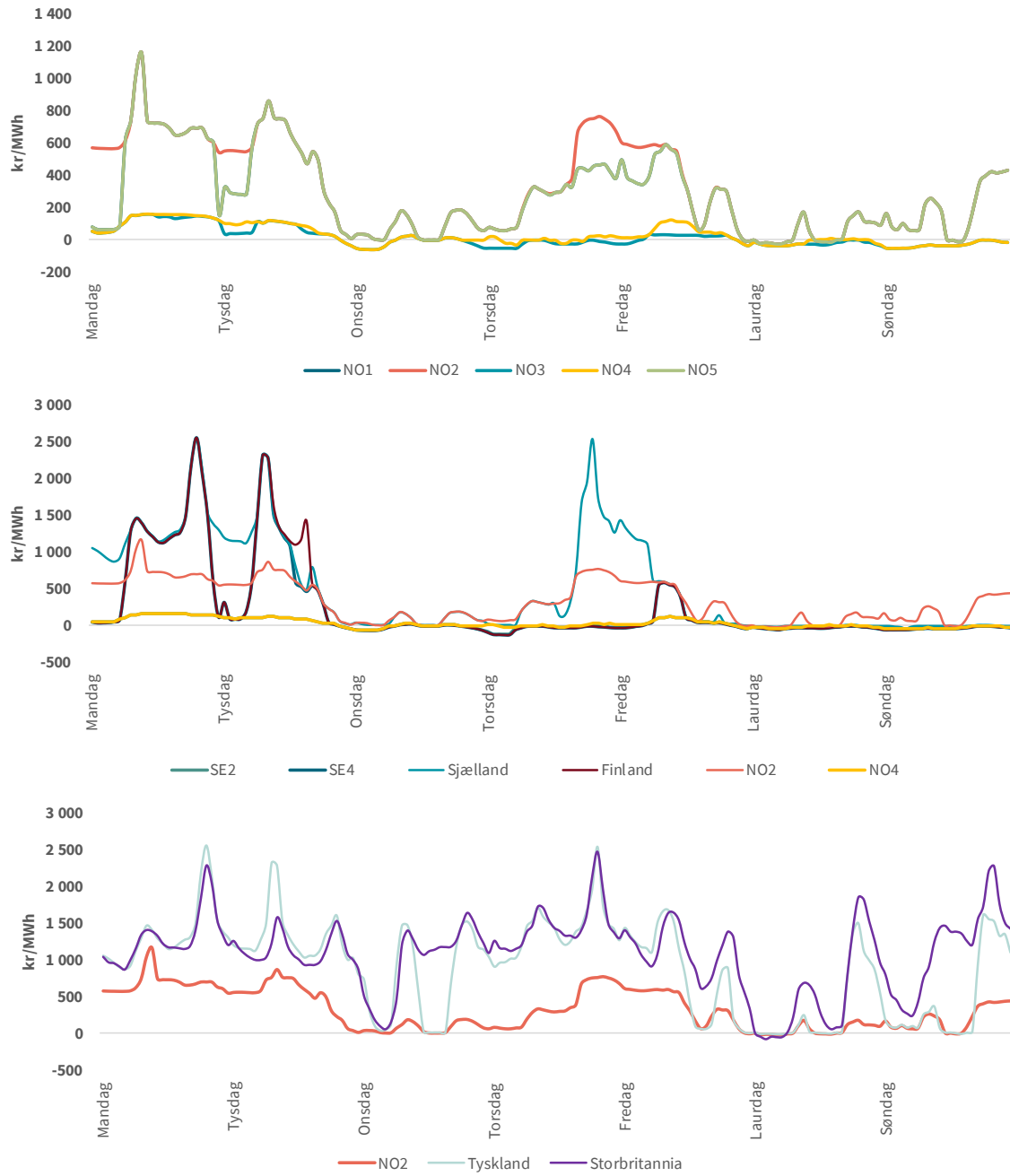
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2023)	Veke 41 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	270,8	27,0	1735,7	903,5	-84,4
NO2	320,3	241,5	1754,3	32,7	-81,7
NO3	15,0	33,0	165,3	-54,6	-90,9
NO4	29,1	37,5	151,3	-22,5	-80,8
NO5	270,8	27,0	1735,7	903,5	-84,4
SE1	20,6	36,6	283,3	-43,8	-92,7
SE2	20,6	36,6	283,4	-43,8	-92,7
SE3	239,7	68,1	651,2	252,2	-63,2
SE4	239,7	68,1	651,2	252,2	-63,2
Finland	253,9	310,4	726,1	-18,2	-65,0
Jylland	513,0	495,3	2141,2	3,6	-76,0
Sjælland	486,9	494,3	2084,4	-1,5	-76,6
Estland	805,4	753,2	1853,3	6,9	-56,5
System	106,5	62,2	693,0	71,3	-84,6
Nederland	966,5	945,9	2155,2	2,2	-55,2
Tyskland	896,4	850,5	2190,3	5,4	-59,1
Polen	991,6	879,2	1521,5	12,8	-34,8
Storbritannia	1089,9	919,4	1901,1	18,6	-42,7

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

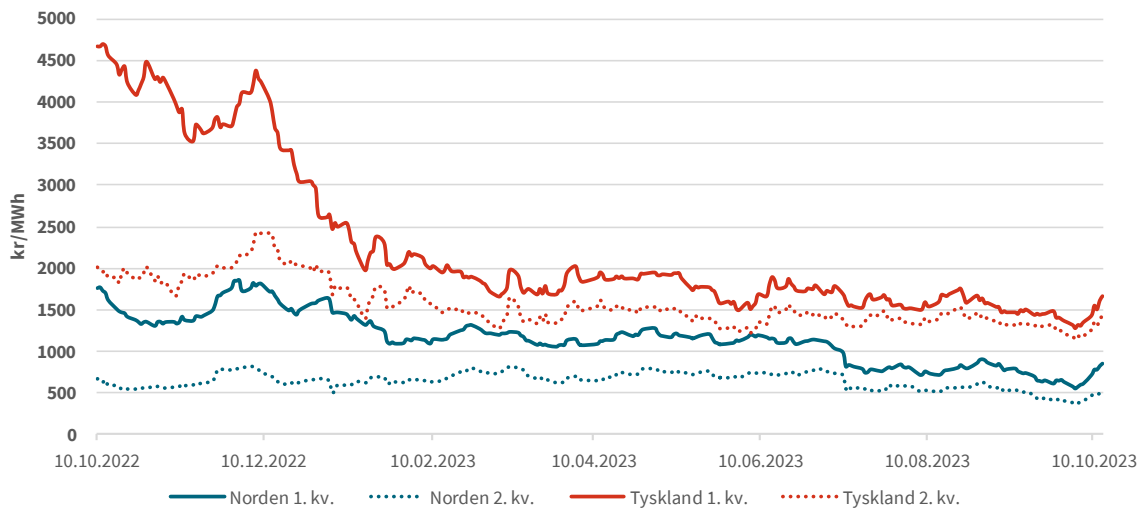


Terminmarknaden

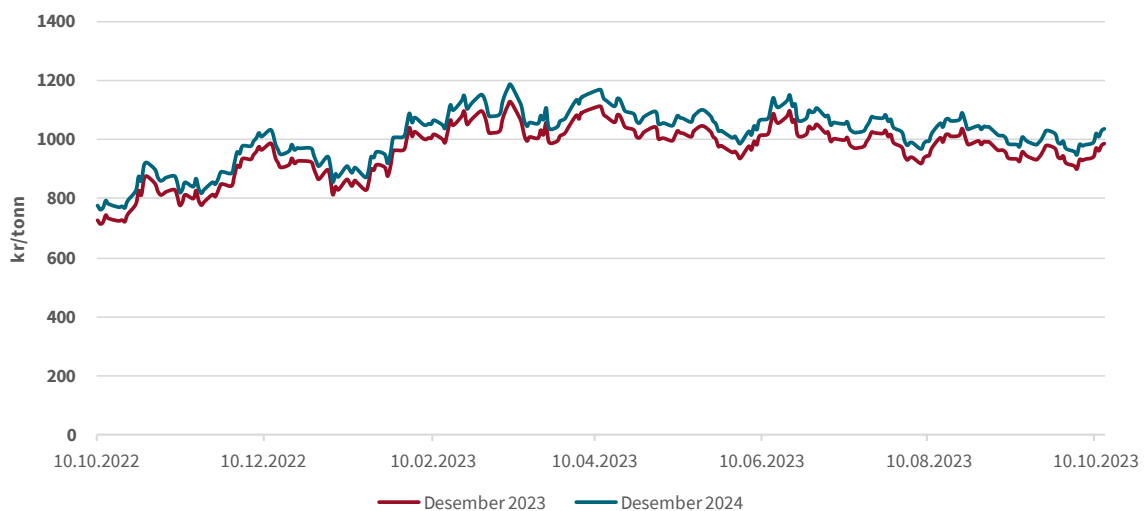
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 41	Veke 40	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	598,2	343,1	74,3
	Desember	720,7	504,3	42,9
	1. kvartal 2024	856,1	617,3	38,7
	2. kvartal 2024	509,1	398,2	27,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1671,7	1357,1	23,2
	2. kvartal 2024	1434,9	1190,7	20,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	987,7	934,6	5,7
	Desember 2024	1035,4	981,1	5,5

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 91
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-09-29	2023-10-03	3 dagar	380	380	Link 12
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-09-14	2024-05-31	260 dagar	412	202	Link 23
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-09-15	2023-11-05	50 dagar	401	401	Link 94
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-09-01	2023-10-16	45 dagar	548	155-548	Link 31
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-09-19	2023-10-13	24 dagar	548	150	Link 56
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-11-03	114 dagar	254	254	Link 59
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-10-15	135 dagar	150	150	Link 67
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-10-06	17 dagar	250	220-250	Link 2
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2023-09-09	2023-10-01	22 dagar	507	507	Link 4
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1 G11	2023-10-01	2023-10-04	2 dagar	253	253	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-730	Link 17
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-20	50 dagar	565	565	Link 66
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2023-10-01	2023-10-29	28 dagar	105	105	Link 93
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-11-06	77 dagar	330	100-330	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2023-09-11	2023-09-29	18 dagar	160	160	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2023-09-29	2023-10-20	21 dagar	160	160	Link 11
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-09-27	2023-10-17	20 dagar	160	160	Link 35
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 92
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 100
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 104
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-08-28	2023-10-13	46 dagar	352	225-352	Link 52
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-10-27	106 dagar	120	120	Link 43
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-31	2023-10-20	50 dagar	840	440	Link 61
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-17	81 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	250	250	Link 32

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

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 89
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 90
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 99
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-10-03	5 dagar	645	192-229	Link 14
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-07-31	2023-09-26	56 dagar	645	135-399	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-28	148 dagar	150	150	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-28	52 dagar	175	175	Link 38
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-10-06	49 dagar	231	231	Link 46
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-09-03	2023-10-26	52 dagar	1118	618-1118	Link 15
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2023-09-28	2023-10-02	3 dagar	1130	430	Link 22
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 98
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 87
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-09-16	2023-10-11	25 dagar	335	335	Link 95

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-31	2023-09-29	29 dagar	1000	25-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-21	2023-10-06	46 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-22	106 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 101
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	1444	759-1444	Link 13
Planned	Énerginet	DK1 → DE-TenneT	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	2500	300	Link 62
Planned	Énerginet	DK1 → SE3	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-31	2023-09-29	29 dagar	985	361-946	Link 21

Kraftsituasjonen veke 41
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	985	361-946	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-21	2023-10-06	46 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-22	106 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 102
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 97
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-09-26	2023-10-05	9 dagar	1200	400-1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	1200	400	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	1200	600-1100	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	1200	700	Link 55
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-10-31	101 dagar	723	303	Link 53
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-09-26	2023-09-28	2 dagar	2200	900	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-09-26	2023-10-04	8 dagar	2200	0-300	Link 88
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	2145	1200	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	2145	545	Link 47
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	1444	759-1444	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-10-31	101 dagar	723	303	Link 53
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-09-26	2023-10-04	8 dagar	3500	0-500	Link 88
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	800	400	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	700	400	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	500	500	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 72
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 97
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	600	200	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-26	2023-09-30	3 dagar	3300	1600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-29	2023-10-17	18 dagar	3300	400	Link 9

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	3300	100-1150	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	3300	1100-1400	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	1000	300	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-26	2023-09-30	3 dagar	7300	1400	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	7300	1000	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	7300	1600	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	7300	1100	Link 55
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 60
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-09-26	2023-10-05	9 dagar	1200	400-1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	2810	1960	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	2810	2060-2260	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	2810	1960	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	6200	1500	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	6200	1800-2300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 57

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-09-30	2023-09-30	0 dagar	396	135	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-27	2023-09-28	0 dagar	260	113-143	Link 18
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-27	2023-09-27	0 dagar	260	110	Link 25
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-09-27	2023-09-27	0 dagar	396	110-144	Link 30
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-09-21	2023-09-28	6 dagar	220	140	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-25	2023-09-25	0 dagar	260	150	Link 41
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-11-23	53 dagar	396	131-196	Link 105
Unplanned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2023-09-27	2023-09-28	0 dagar	130	90-103	Link 24
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-08-25	2023-09-26	31 dagar	270	105-270	Link 37
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 103
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-30	2023-10-01	0 dagar	230	110	Link 5
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	230	120	Link 63