

Kraftsituasjonen veke 46, 2023

Prisauke i nord gav likare kraftprisar i Norden

Veke 46 var prega av kaldt ver og auka forbruk i heile Norden.

Veka var óg prega av låg vindkraftproduksjon nord i Norden og lågare vasskraftproduksjon nord i Sverige (SE1 og SE2) grunna isleggjing av nokre elvar. Dette bidrog til ein kraftig auke i kraftprisar nord i Norden, på meir enn 80 prosent får veka før.

Isleggjing blir gjort for å unngå problem i drifta på kraftverk gjennom vinteren. Medan dette skjer er det nødvendig å stoppa ein del vasskraftproduksjon i dei respektive elvane. Dette varer nokre dagar og blir gjort kvart år før vinteren. Det trekk normalt opp kraftprisane nord i Sverige og Noreg (NO3 og NO4). Prisauka i nord gav likare kraftprisar gjennom veka mellom nord og sør i Norden.

Samstundes var det ganske høg vindkraftproduksjon sør i Norden og på kontinentet. På kontinentet var det óg varmare enn normalt for årstida noko som heldt forbruket nede. Prisane på kontinentet gjekk litt ned frå veka før. Dette bidrog til at prisane i Norden og på kontinentet vart tilnærma like gjennom store delar av veka, på om lag 1 kr/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 46 var temperaturen omkring 5-7 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 47 er det venta temperaturen omkring 2-4 grader under gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 6-8 grader under gjennomsnittet Nord-Noreg.

For veke 46 er det berekna eit tilsig på 0,6 TWh, eller ca 30 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 47 er det og venta eit tilsig på 1,2 TWh, eller 60 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.

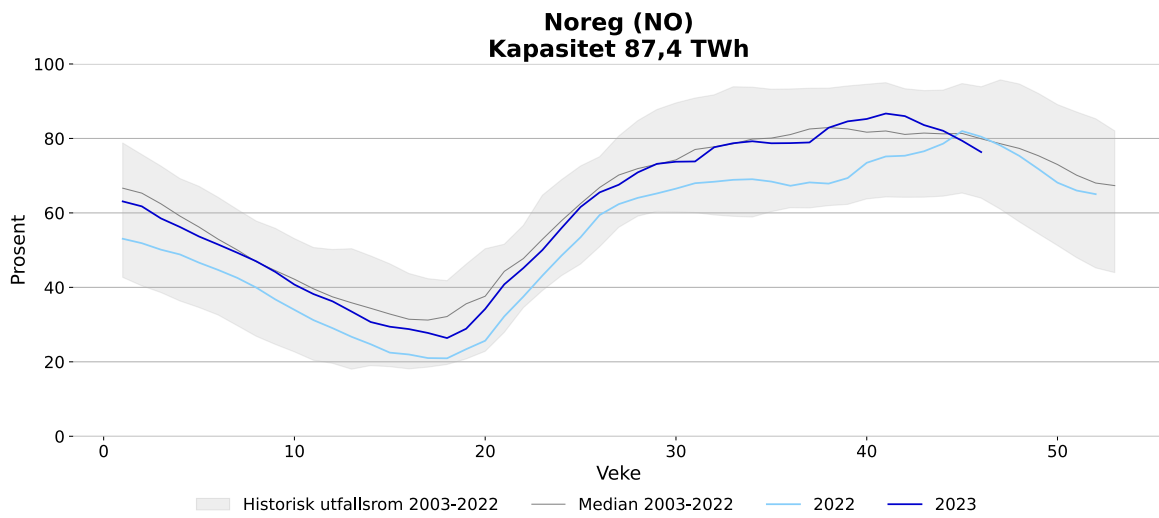
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

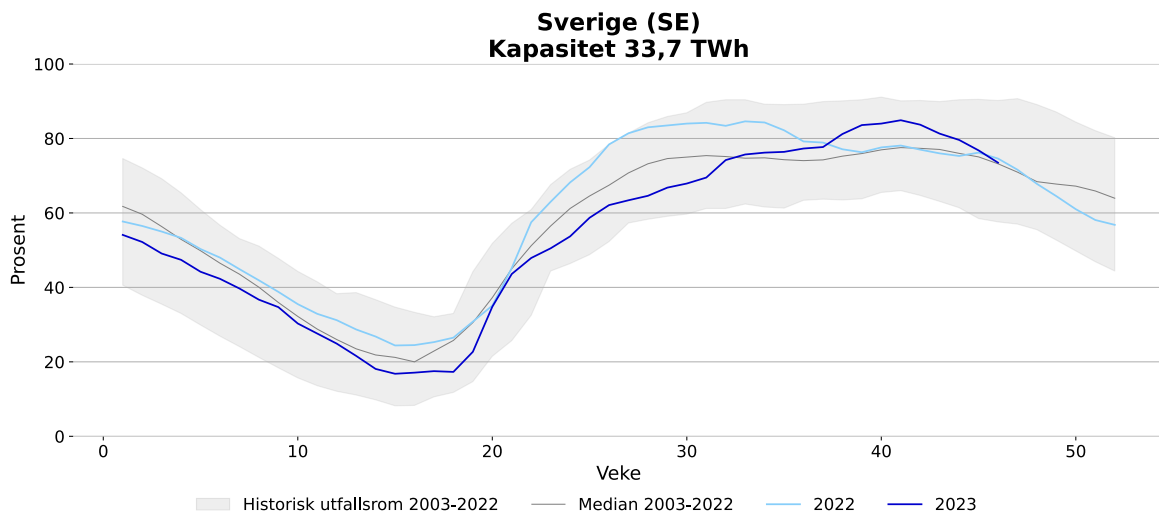
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 46 2023	Veke 45 2023	Veke 46 2022	Median veke 46	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	76,3	79,4	80,5	79,9	-3,0	-4,2	-3,6
Søraust-Noreg, NO1	82,9	85,9	87,1	82,9	-3,0	-4,2	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	78,5	81,3	74,5	80,7	-2,9	4,0	-2,2
Midt-Noreg, NO3	71,7	76,4	78,3	78,8	-4,8	-6,6	-7,1
Nord-Noreg, NO4	69,0	71,3	84,1	77,1	-2,3	-15,1	-8,1
Vest-Noreg, NO5	80,7	84,1	86,7	82,0	-3,4	-6,0	-1,3
Sverige	73,5	76,8	74,6	73,2	-3,3	-1,1	0,3

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

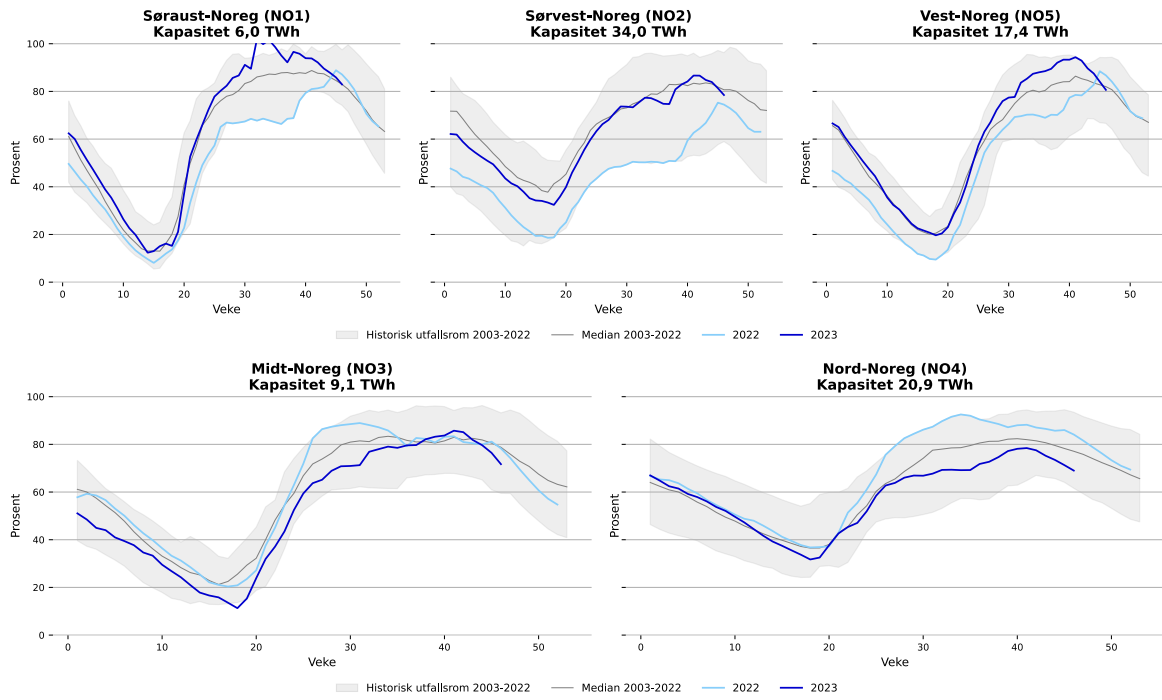
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



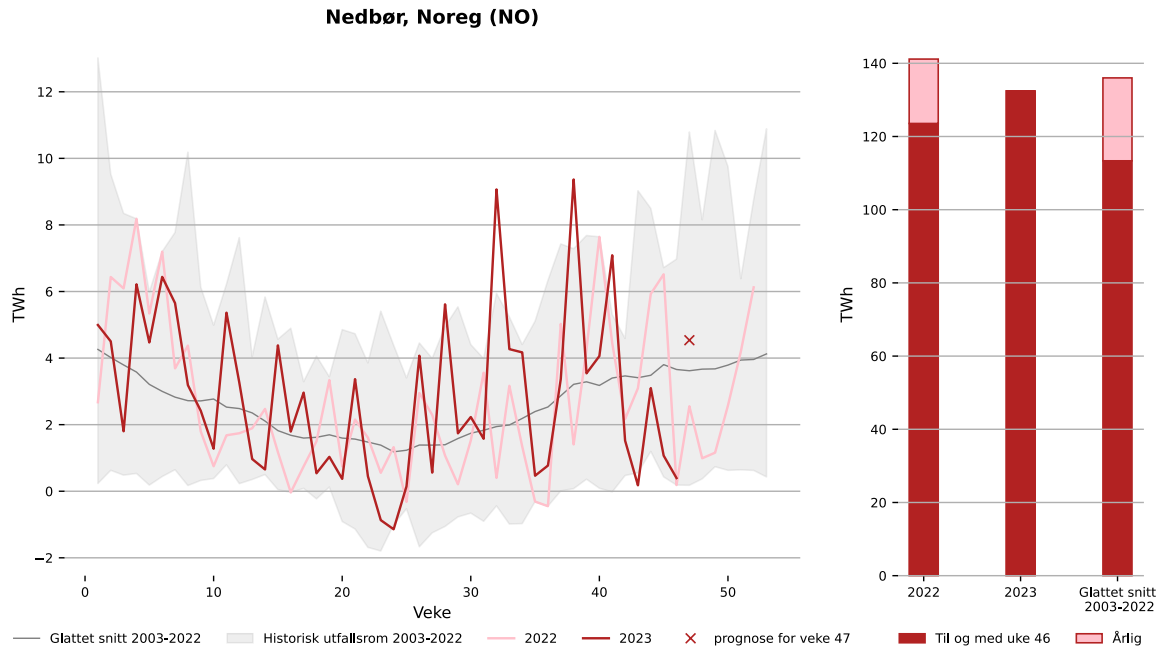
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



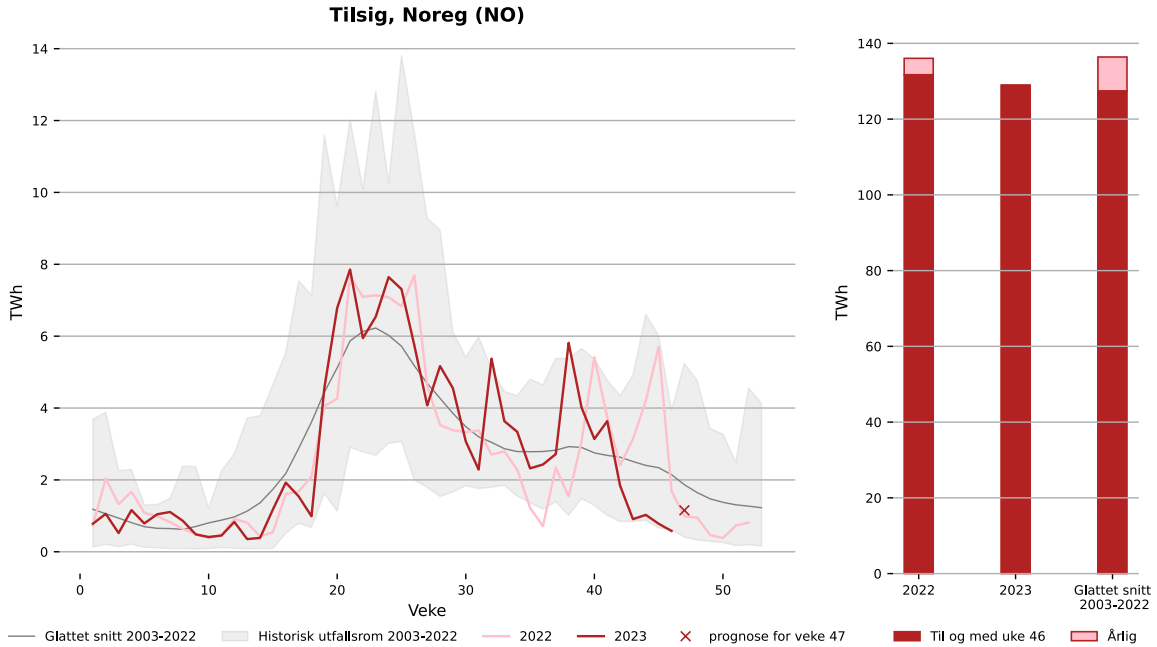
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

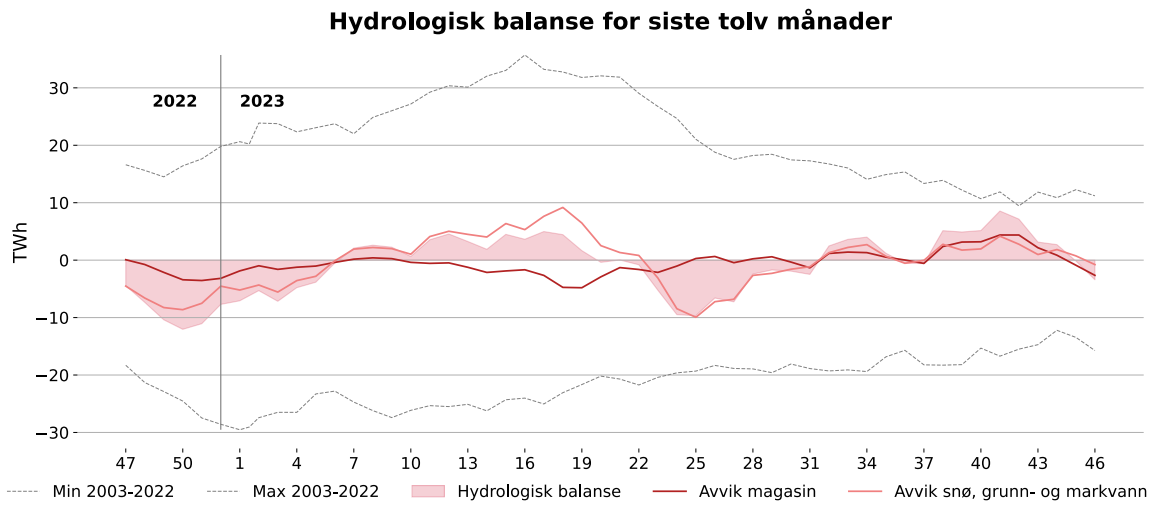
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



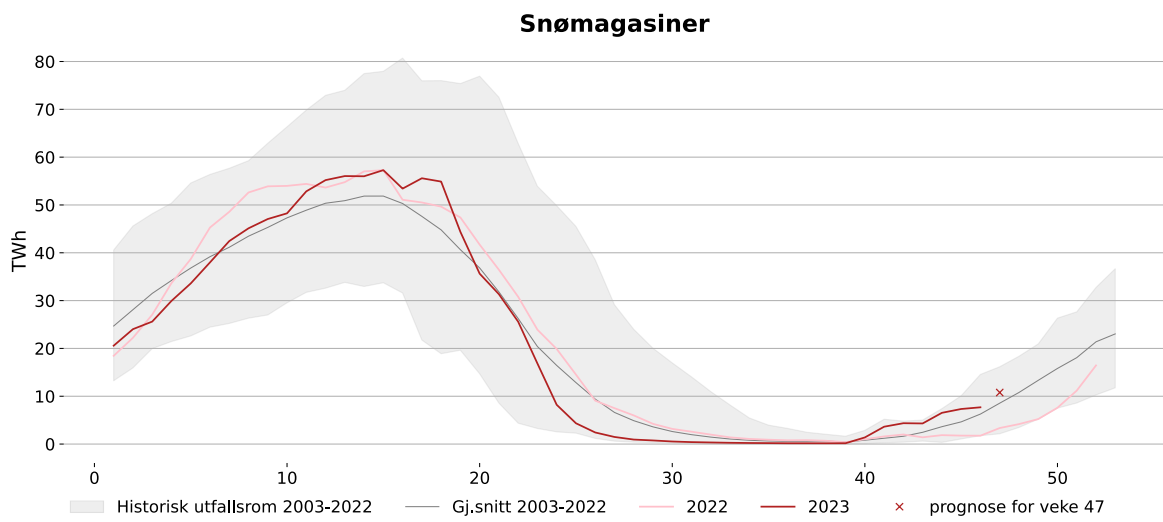
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 46 2023,		Prognose, veke 47 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	11	4,5	125
Søraust-Noreg, NO1	0,0	4	0,4	104
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	13	1,5	126
Midt-Noreg, NO3	0,0	1	1,1	176
Nord-Noreg, NO4	0,2	33	0,3	56
Vest-Noreg, NO5	0,0	3	1,2	143

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

	Veke 46 2023,		Prognose, veke 47 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,6	27	1,2	62
Søraust-Noreg, NO1	0,1	60	0,1	52
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	24	0,5	70
Midt-Noreg, NO3	0,0	16	0,2	61
Nord-Noreg, NO4	0,1	34	0,1	30
Vest-Noreg, NO5	0,1	18	0,3	72

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-46 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-46 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	132,5	19,1	129,0	1,5
Søraust-Noreg, NO1	20,1	7,2	18,7	4,5
Sørvest-Noreg, NO2	39,1	4,2	45,1	6,2
Midt-Noreg, NO3	23,5	4,2	17,2	-4,7
Nord-Noreg, NO4	18,5	-1,7	19,8	-2,9
Vest-Noreg, NO5	31,1	5,0	28,1	-1,6

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

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

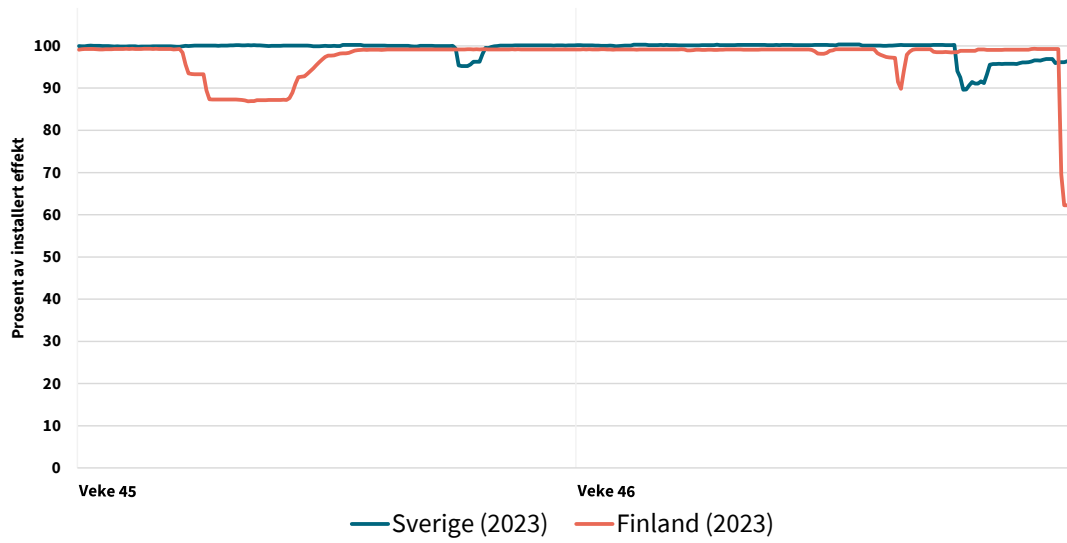
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 46	Veke 45	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 523	3 416	107	3 %
NO1	325	359	-34	-9 %
NO2	1 309	1 252	57	5 %
NO3	543	491	52	11 %
NO4	662	624	38	6 %
NO5	683	689	-6	-1 %
Sverige	3 482	3 384	98	3 %
SE1	516	565	-50	-9 %
SE2	1 097	1 085	12	1 %
SE3	1 673	1 594	79	5 %
SE4	197	140	57	41 %
Danmark	659	487	171	35 %
Jylland	445	268	178	66 %
Sjælland	213	219	-6	-3 %
Finland	1 501	1 468	33	2 %
Norden	9 164	8 755	409	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 217	2 889	328	11 %
NO1	910	745	165	22 %
NO2	809	743	66	9 %
NO3	655	596	59	10 %
NO4	469	449	20	5 %
NO5	375	357	18	5 %
Sverige	3 057	2 706	351	13 %
SE1	258	254	4	2 %
SE2	379	340	39	11 %
SE3	1 930	1 675	255	15 %
SE4	490	436	53	12 %
Danmark	747	703	43	6 %
Jylland	454	425	29	7 %
Sjælland	293	279	14	5 %
Finland	1 763	1 618	145	9 %
Norden	8 784	7 916	867	11 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	305	526	-221	
Sverige	425	678	-253	
Danmark	-88	-216	128	
Finland	-262	-150	-112	
Norden	380	839	-458	

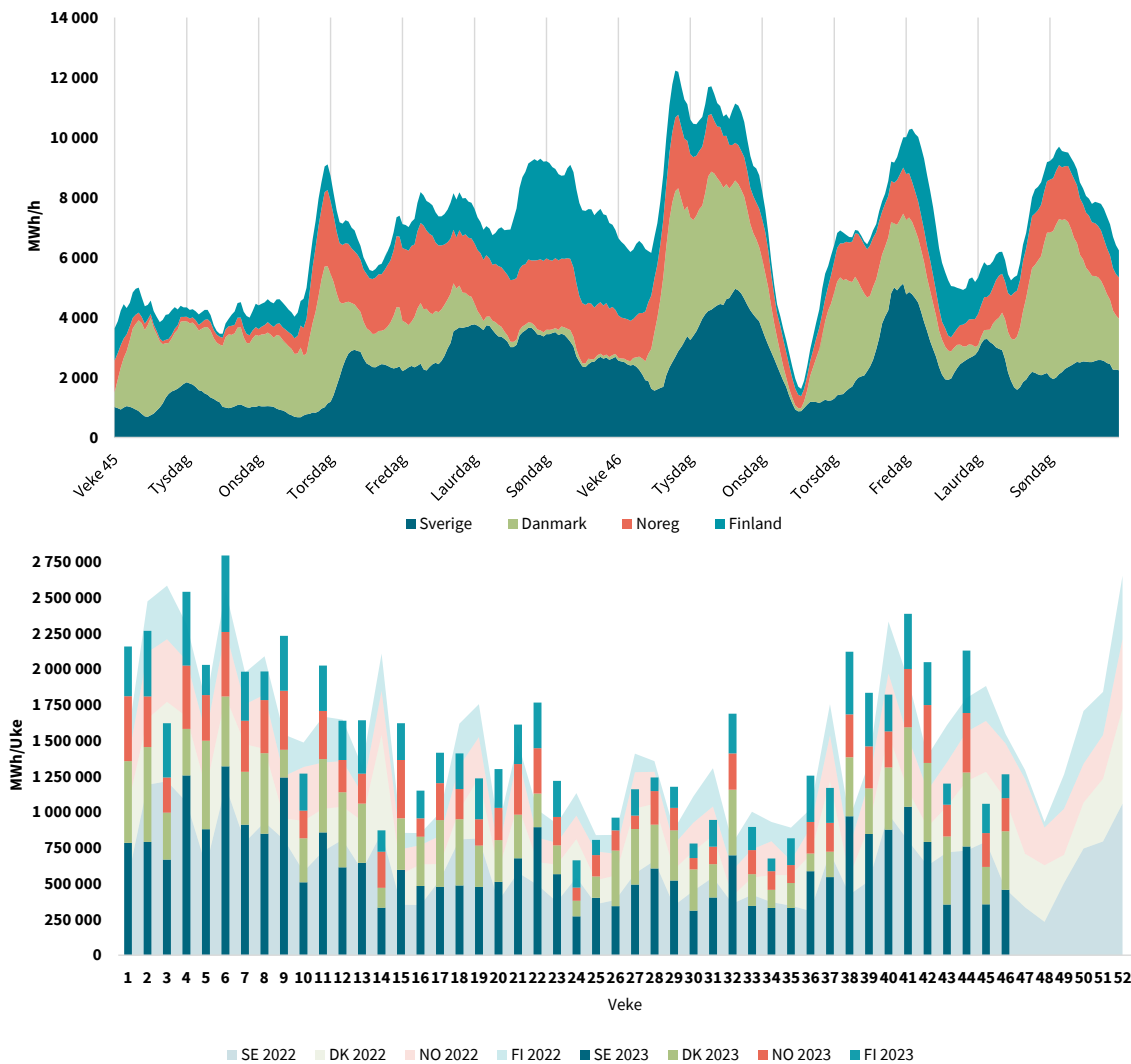
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

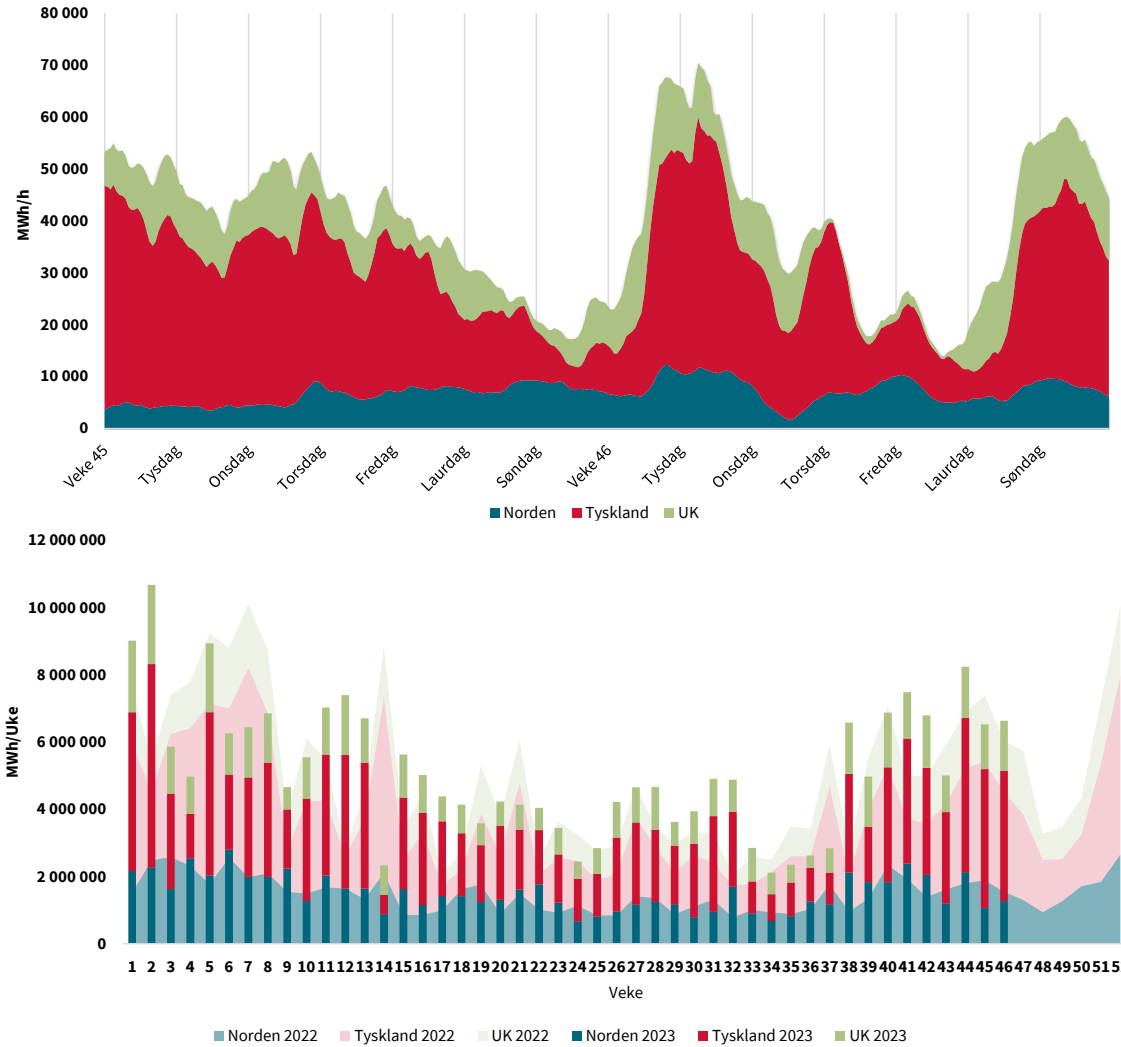
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

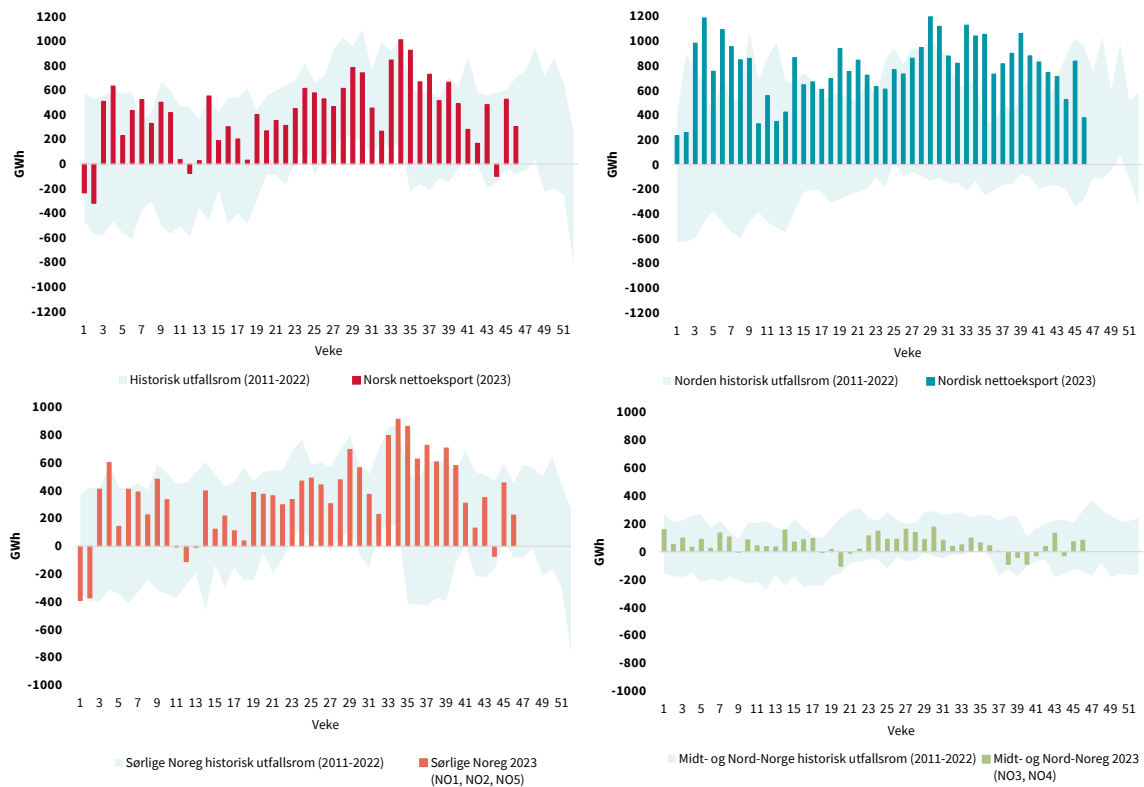
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	88,5	72,5	22,1	16,0
Forbruk	72,6	71,8	1,0	0,8
Nettoeksport	15,9	0,6		15,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	44,5	51,1	-12,8	-6,5
Forbruk	41,9	41,3	1,5	0,6
Nettoeksport	2,6	9,8		-7,2
Noreg				
Produksjon	133,0	123,5	7,1	9,5
Forbruk	114,5	113,2	1,2	1,4
Nettoeksport	18,5	10,4		8,1
Norden				
Produksjon	359,0	356,7	0,6	2,3
Forbruk	323,2	327,3	-1,3	-4,1
Nettoeksport	35,8	29,4		6,4

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

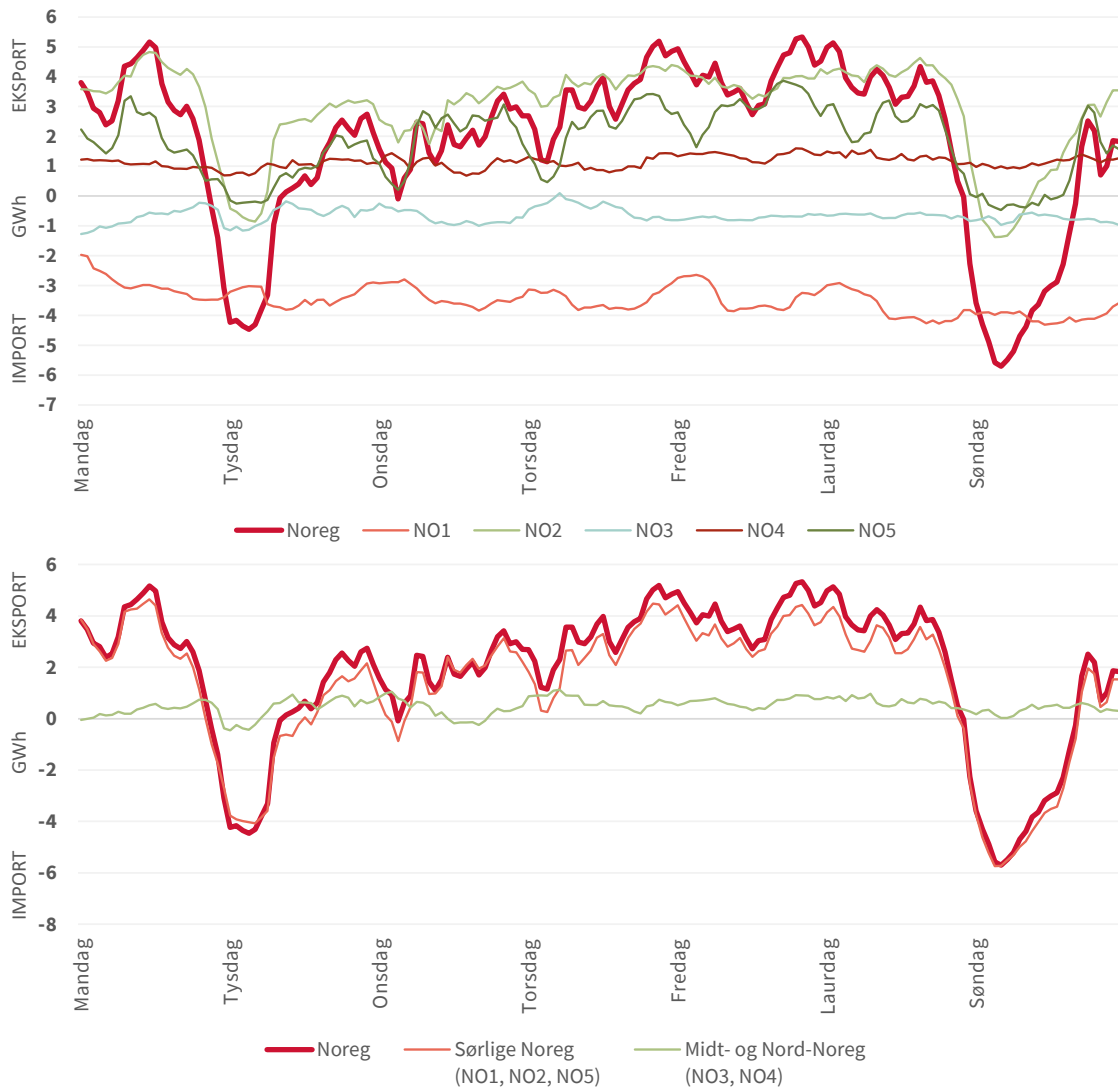
Utvexling

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.

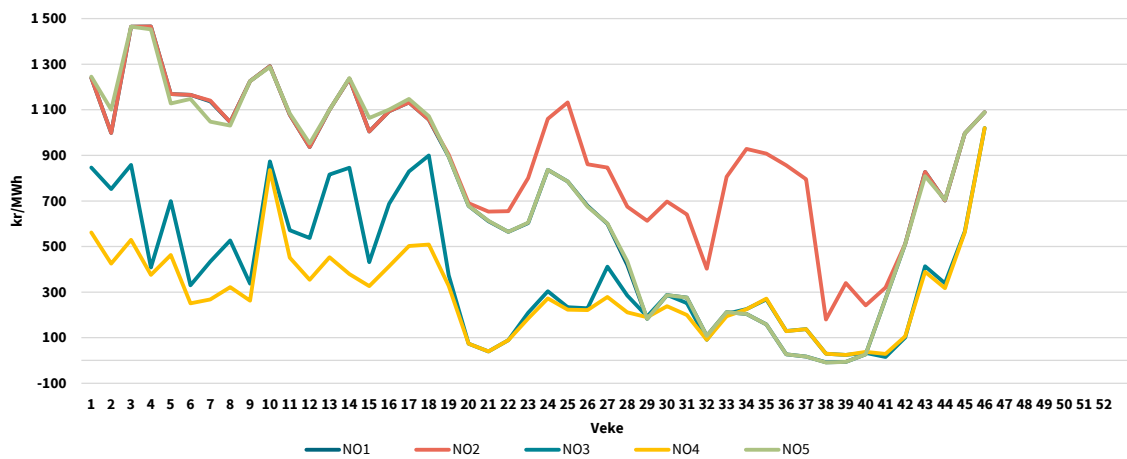


Kraftprisar Engrosmarknaden

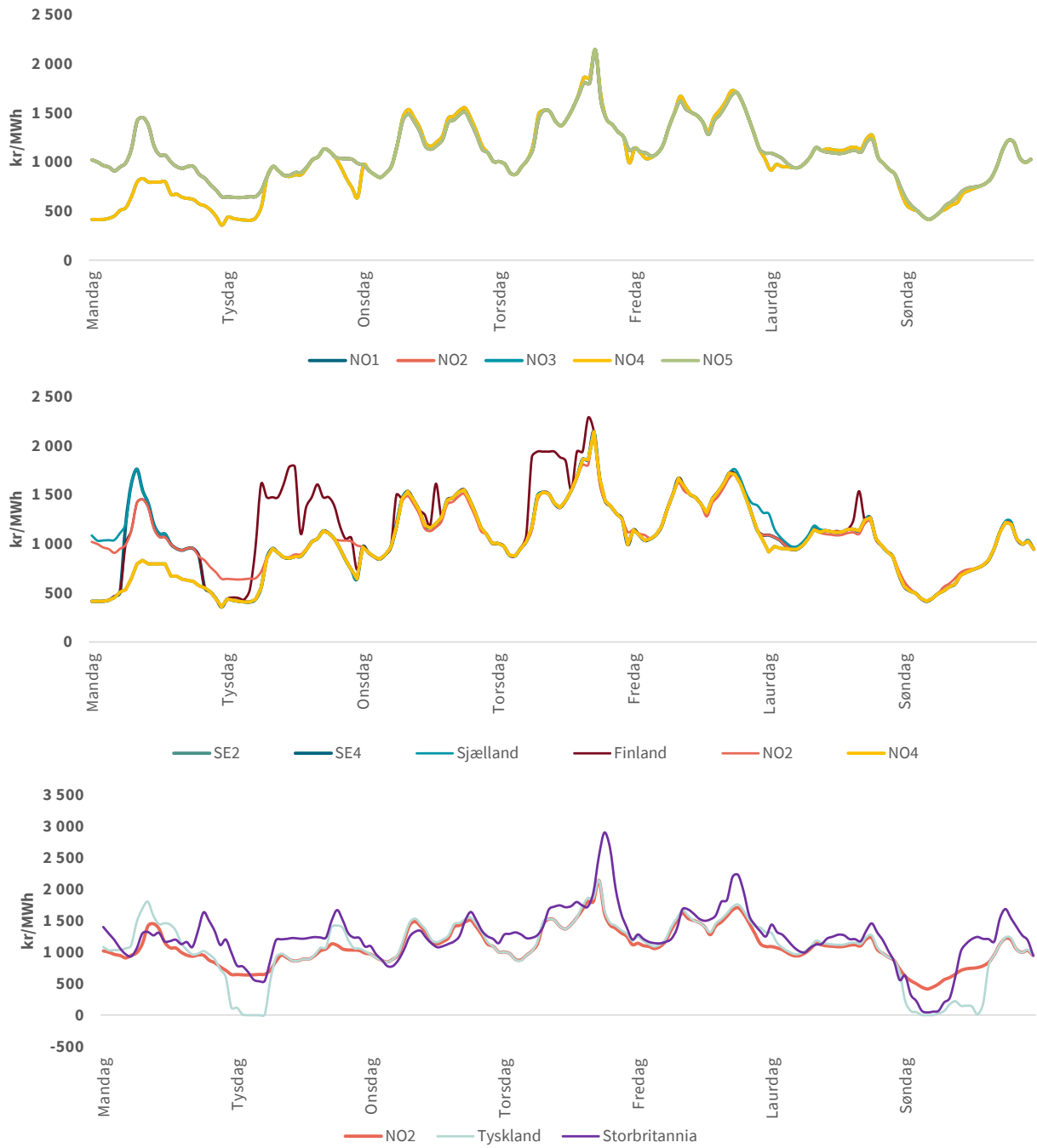
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 46	Veke 45 (2023)	Veke 46 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1088,8	996,8	893,6	9,2	21,8
NO2	1088,8	996,8	896,7	9,2	21,4
NO3	1018,9	565,9	408,2	80,1	149,6
NO4	1018,9	562,3	198,1	81,2	414,3
NO5	1088,8	996,8	893,6	9,2	21,8
SE1	1018,9	562,3	1043,0	81,2	-2,3
SE2	1018,9	562,3	1043,0	81,2	-2,3
SE3	1054,5	603,7	1124,6	74,7	-6,2
SE4	1062,3	653,1	1139,7	62,7	-6,8
Finland	1145,5	683,3	2404,9	67,6	-52,4
Jylland	1083,0	1066,1	1206,8	1,6	-10,3
Sjælland	1092,6	901,3	1304,3	21,2	-16,2
Estland	1235,3	1197,2	2483,8	3,2	-50,3
System	1083,3	863,1	961,7	25,5	12,6
Nederland	1071,9	1136,8	1882,2	-5,7	-43,1
Tyskland	1067,9	1100,8	1727,3	-3,0	-38,2
Polen	1248,2	1083,5	1876,8	15,2	-33,5
Storbritannia	1243,9	1282,1	1490,4	-3,0	-16,5

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

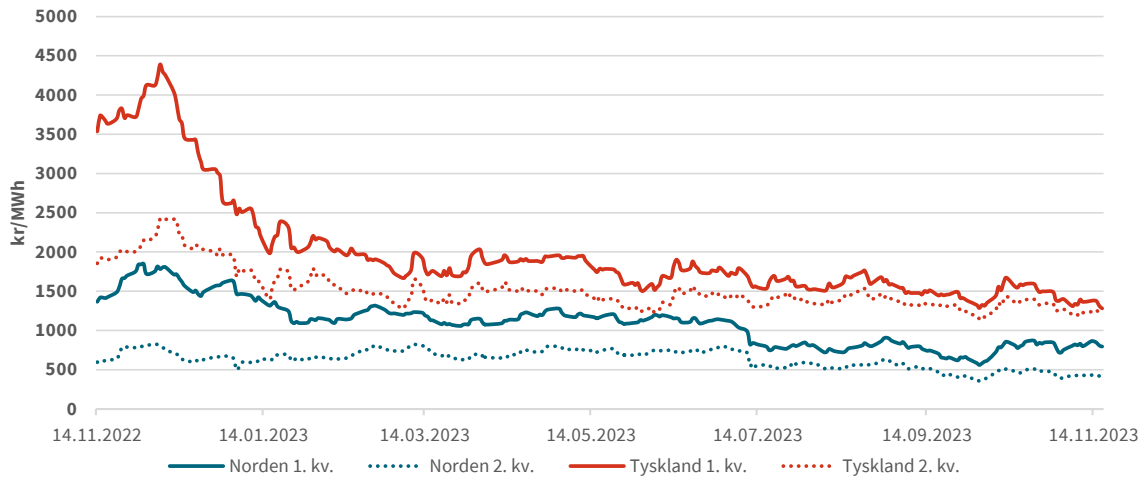


Terminmarknaden

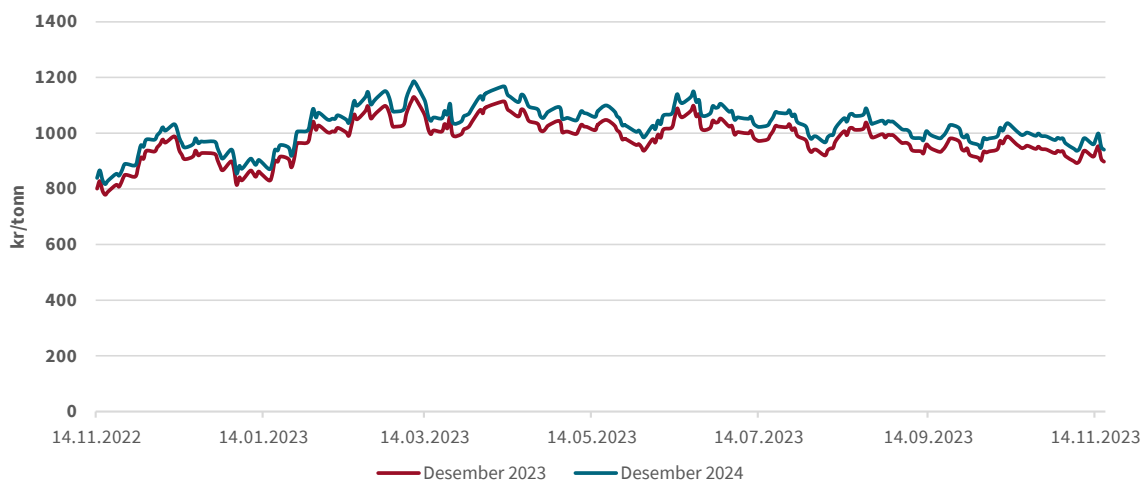
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 46	Veke 45	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	753,4	692,6	8,8
	Januar	835,8	853,9	-2,1
	1. kvartal 2024	794,6	798,9	-0,5
	2. kvartal 2024	420,9	427,5	-1,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1281,0	1363,1	-6,0
	2. kvartal 2024	1196,8	1226,9	-2,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	897,9	937,5	-4,2
	Desember 2024	940,7	982,2	-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 utslippskvotar 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2023-11-14	2023-11-16	2 dagar	427	335	Link 22
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-10-31	2025-02-28	486 dagar	409	0-409	Link 72
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-11-16	2023-11-20	3 dagar	380	380	Link 5
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-11-09	2024-05-10	182 dagar	412	192-212	Link 40
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2023-11-04	2023-11-19	14 dagar	260	260	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-11-16	2023-11-20	3 dagar	548	118-548	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-12-03	144 dagar	254	254	Link 31
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2023-11-11	2023-11-24	13 dagar	380	380	Link 15
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-11-25	67 dagar	250	0-250	Link 19
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 18
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-28	59 dagar	565	565	Link 57

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

Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-08	109 dagar	330	100-330	Link 63
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-11-13	2023-11-17	4 dagar	129	129	Link 93
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-11-19	2023-12-05	15 dagar	640	160-640	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-11-06	2023-12-15	39 dagar	310	310	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2023-11-14	2023-11-17	2 dagar	160	0-160	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-11-13	2023-11-16	3 dagar	160	48-160	Link 23
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2023-11-06	2023-11-15	9 dagar	101	101	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2024-01-12	276 dagar	310	310	Link 60
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2023-11-15	2023-11-24	9 dagar	160	160	Link 87
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 98
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-11-06	2023-12-01	25 dagar	352	223-352	Link 33
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2023-11-07	2023-11-16	9 dagar	300	0-300	Link 91
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2023-12-08	30 dagar	110	110	Link 65
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2023-10-26	2023-11-17	22 dagar	120	120	Link 92
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-11-09	2023-11-14	5 dagar	310	310	Link 34
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-11-18	2023-11-22	4 dagar	310	310	Link 39
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Dale G1	2023-11-13	2023-11-16	3 dagar	118	118	Link 64
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-12-30	94 dagar	645	101-535	Link 1
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-11-12	2023-11-14	2 dagar	390	102-380	Link 35
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-11-12	2023-11-14	2 dagar	392	81-382	Link 38
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2023-11-03	2023-11-14	10 dagar	120	120	Link 41
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2023-11-20	2023-12-15	25 dagar	145	145	Link 54
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-11-20	2023-11-24	4 dagar	101	101	Link 69
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2023-11-20	2023-11-23	3 dagar	235	235	Link 90
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-10-30	2024-02-01	94 dagar	231	106-205	Link 12

Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-10-20	2023-11-17	28 dagar	130	100-130	Link 11
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 100

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	1000	25-625	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-12-04	33 dagar	1000	625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	1000	625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-15	2024-01-01	46 dagar	1000	625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-15	2023-11-17	2 dagar	1000	625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-11-13	128 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-10	2023-11-15	5 dagar	1000	625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-13	2023-11-16	3 dagar	1000	625	Link 73

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-18	2023-11-27	8 dagar	1000	625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-13	2023-11-17	4 dagar	1000	625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	1000	25-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 95
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	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-15	2024-01-01	46 dagar	985	946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	985	946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-12-04	33 dagar	985	946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-11-13	128 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-15	2023-11-17	2 dagar	985	946	Link 56

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-10	2023-11-15	5 dagar	985	946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-18	2023-11-27	8 dagar	985	946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-13	2023-11-16	3 dagar	985	946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-13	2023-11-17	4 dagar	985	946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 96
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 99
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	1100	350	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2023-07-21	2023-11-18	119 dagar	723	303	Link 16
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-11-16	118 dagar	723	303	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-07-21	2023-11-18	119 dagar	723	303	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-11-16	118 dagar	723	303	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	800	600	Link 68

Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	500	300	Link 68
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 99
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 4
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-10-31	2023-11-14	14 dagar	1500	400-500	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	3300	1400	Link 71
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	1000	300	Link 68
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	2095	495	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 94

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-11-25	55 dagar	396	101-236	Link 2
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-11-19	2023-11-20	0 dagar	220	120-140	Link 3
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-11-19	2023-11-20	0 dagar	260	103	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-11-17	2023-11-17	0 dagar	260	139	Link 20
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-11-16	2023-11-16	0 dagar	260	130	Link 28
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-11-15	2023-11-15	0 dagar	210	210	Link 32
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 103