

Kraftsituasjonen veke 42, 2023

Høgare forbruk og kraftprisar

I veke 42 var det kaldare vêr og høgare forbruk i Norden enn normalt for denne tida. Medan kraftprisane i Noreg heldt seg nokså stabile gjennom veka, var det store variasjonar i dei andre nordiske landa og på kontinentet. Til dømes varierte prisane i Sør-Sverige (SE3 og SE4) mellom -2,4 øre/kWh og 215 øre/kWh. I gjennomsnitt var kraftprisane i alle områda noko høgare enn i vekene før.

Gjennom veka var kraftprisen i Noreg delt mellom nord og sør, der dei tre sørlegaste prisområda hadde same pris heile veka.

Dei siste to vekene har det vore stor variasjon i gassprisen. Krigen i Midtausten og den uavklara situasjonen rundt gassrørleidninga mellom Finland og Estland har medverka til dette.

Vêr og hydrologi

I veke 42 var temperaturen omkring 2-4 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 43 er det venta temperaturen omkring 3-4 grader under gjennomsnittet i heile Noreg.

For veke 42 er det berekna eit tilsig på 1,9 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 43 er det venta eit tilsig på 1,0 TWh, eller 40 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.

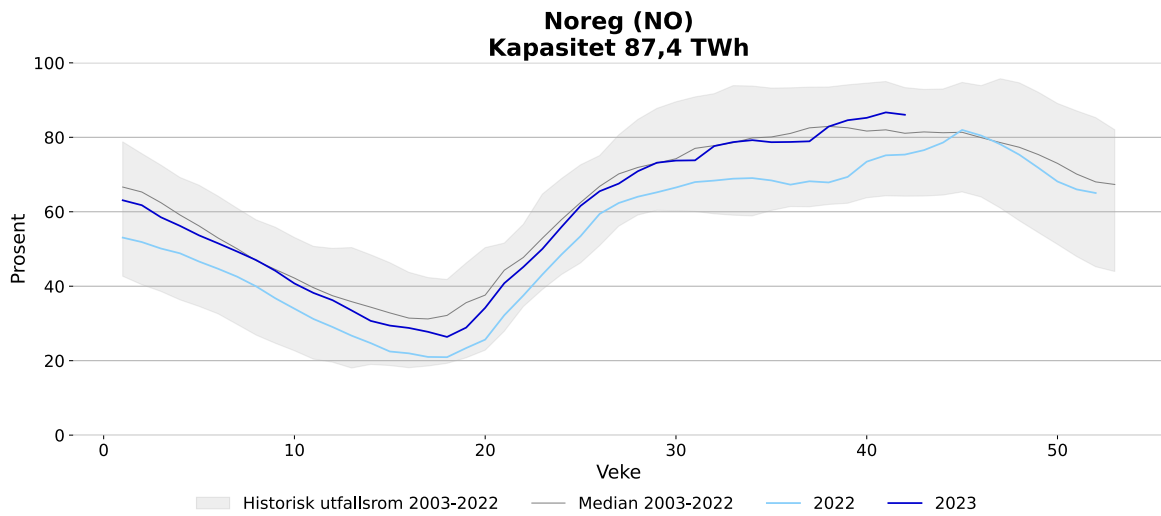
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

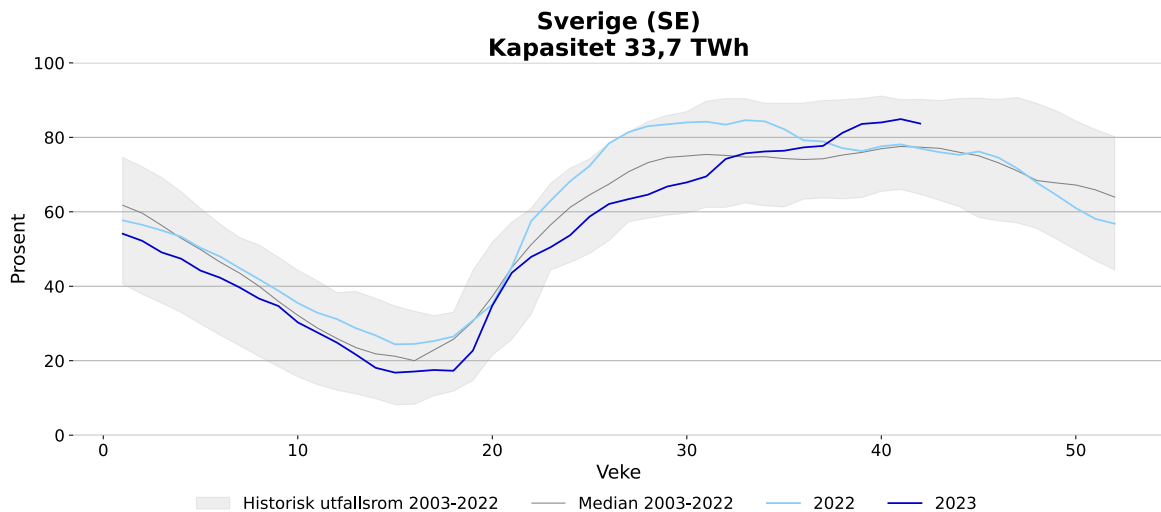
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar Differanse frå	
	Veke 42 2023	Veke 41 2023	Veke 42 2022	Median veke 42		same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	86,1	86,7	75,4	81,1	-0,6	10,7	5,0
Aust-Noreg, NO1	92,2	93,8	81,3	87,6	-1,7	10,9	4,6
Sørvest-Noreg, NO2	86,6	86,6	64,5	83,1	0,0	22,1	3,5
Midt-Noreg, NO3	85,2	85,7	81,0	81,9	-0,5	4,2	3,3
Nord-Noreg, NO4	77,6	78,4	87,1	81,5	-0,8	-9,5	-3,9
Vest-Noreg, NO5	93,0	94,3	78,3	85,3	-1,4	14,7	7,7
Sverige	83,7	84,9	77,0	77,4	-1,2	6,7	6,3

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

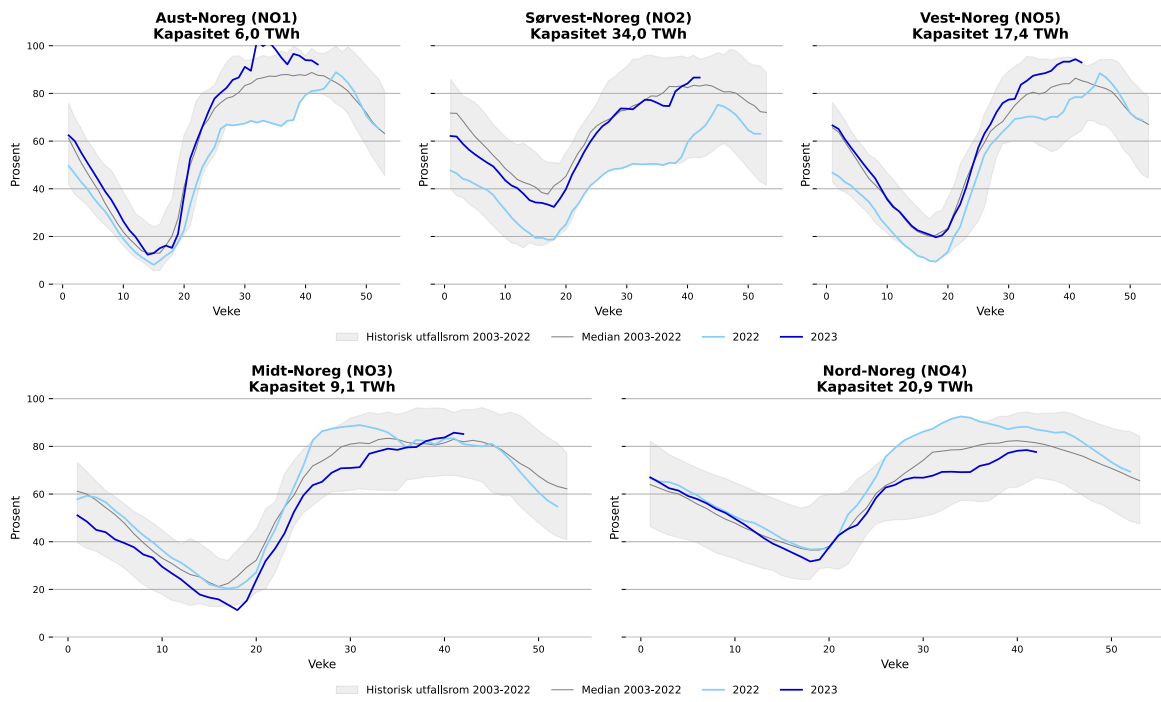
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



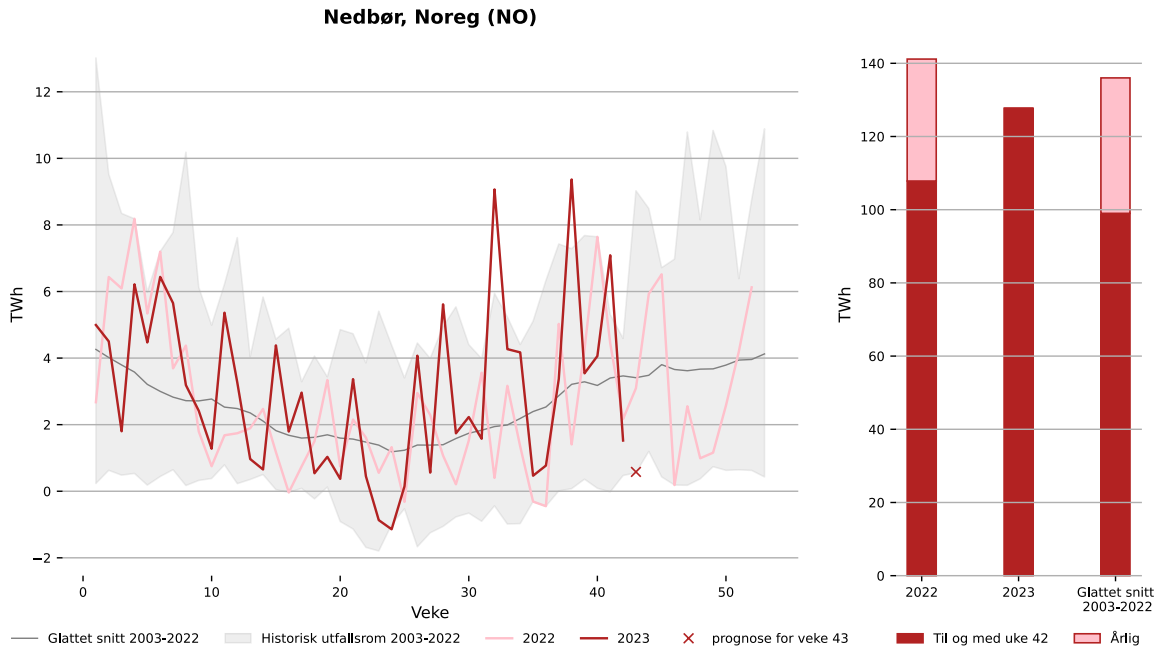
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



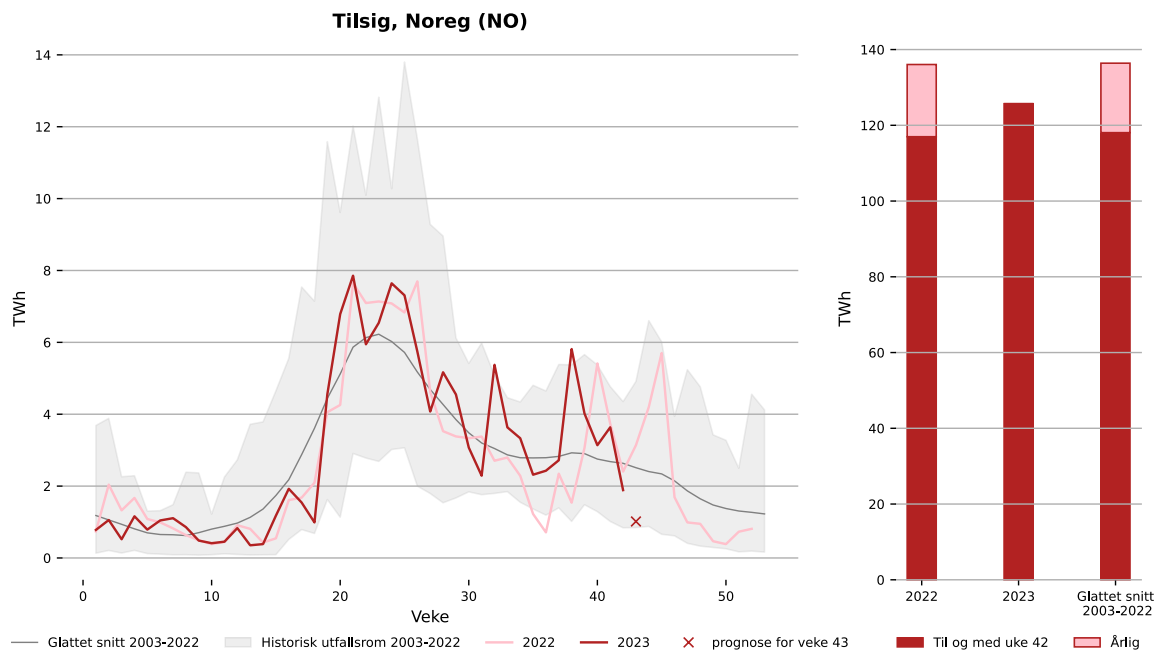
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

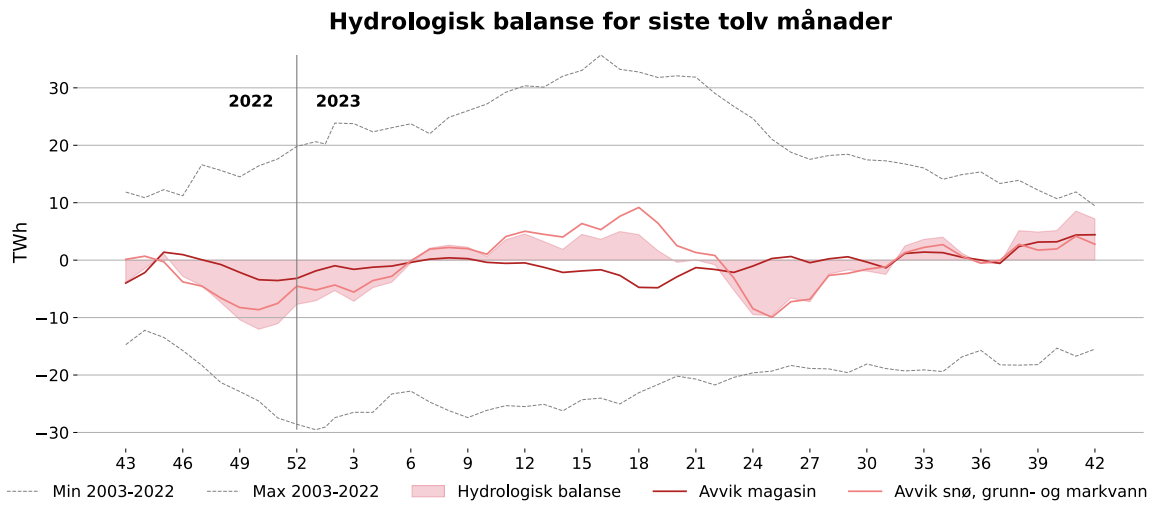
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



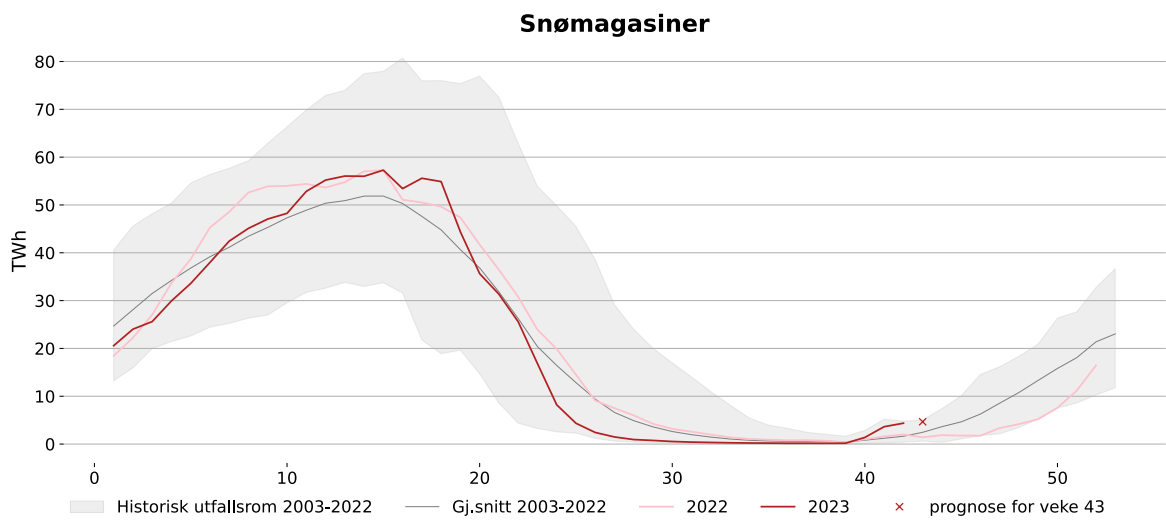
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 42 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 43 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	44	0,6	17
Aust-Noreg, NO1	0,1	18	0,1	26
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	31	0,3	24
Midt-Noreg, NO3	0,5	101	0,0	3
Nord-Noreg, NO4	0,1	22	0,1	17
Vest-Noreg, NO5	0,4	54	0,1	10

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

	Veke 42 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 43 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,9	72	1,0	40
Aust-Noreg, NO1	0,3	96	0,2	63
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	73	0,3	35
Midt-Noreg, NO3	0,4	96	0,2	50
Nord-Noreg, NO4	0,2	39	0,2	39
Vest-Noreg, NO5	0,4	66	0,2	33

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-42 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-42 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	127,7	28,7	125,7	7,6
Aust-Noreg, NO1	18,7	7,5	18,0	4,8
Sørvest-Noreg, NO2	37,2	7,1	43,7	8,4
Midt-Noreg, NO3	23,3	6,2	16,8	-3,8
Nord-Noreg, NO4	18,0	0,0	19,5	-1,8
Vest-Noreg, NO5	30,4	7,6	27,7	0,1

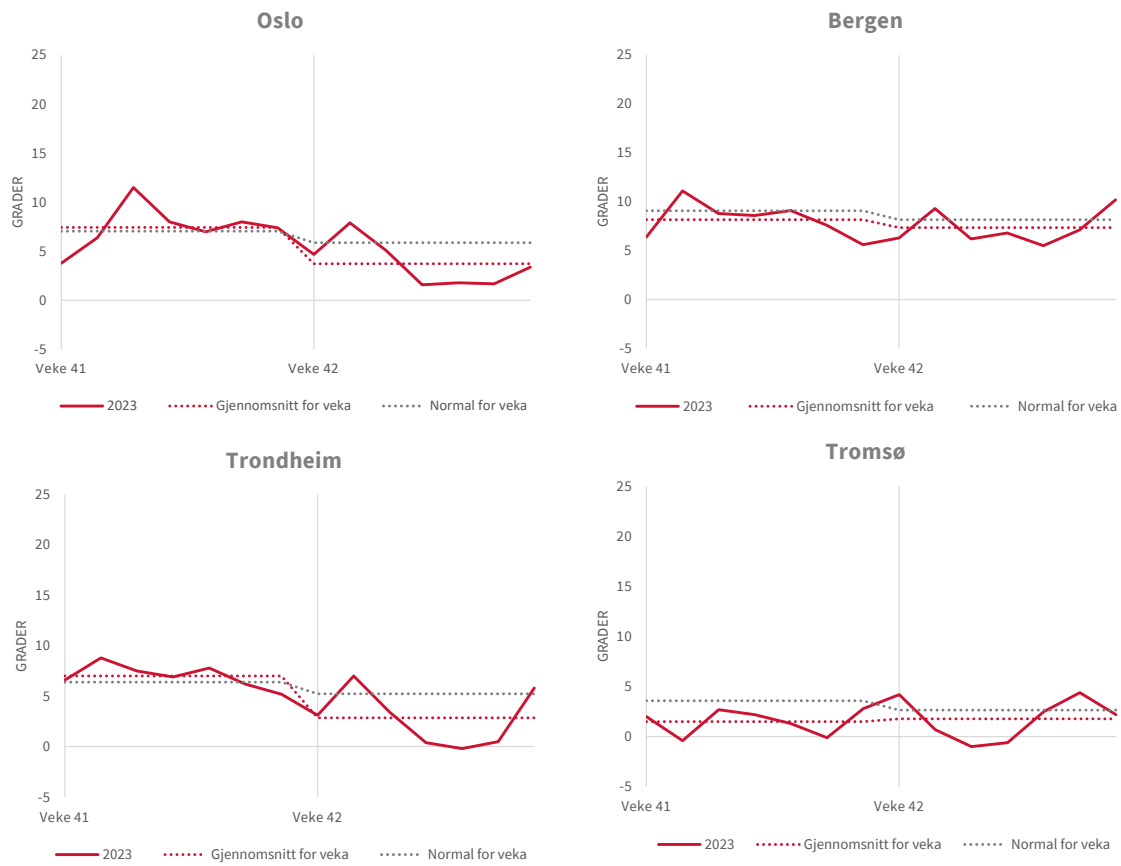
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

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

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

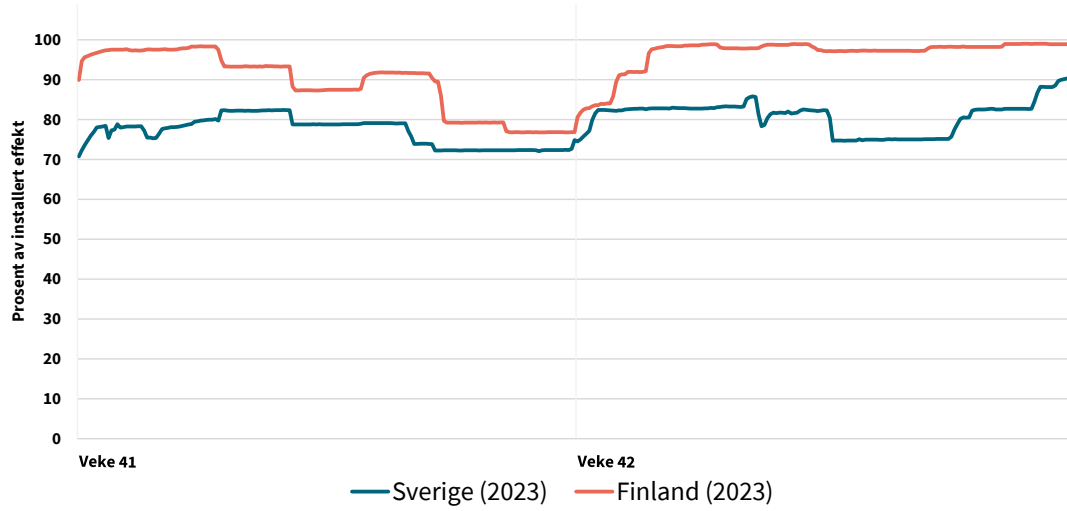
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 901	2 798	103	4 %
NO1	399	411	-13	-3 %
NO2	813	839	-26	-3 %
NO3	613	588	25	4 %
NO4	425	320	105	33 %
NO5	652	639	13	2 %
Sverige	3 256	3 006	250	8 %
SE1	463	330	133	40 %
SE2	1 050	965	85	9 %
SE3	1 520	1 455	65	4 %
SE4	223	245	-23	-9 %
Danmark	710	659	51	8 %
Jylland	527	492	35	7 %
Sjælland	183	167	16	10 %
Finland	1 560	1 494	66	4 %
Norden	8 426	7 957	469	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 733	2 533	201	8 %
NO1	694	622	72	12 %
NO2	703	656	47	7 %
NO3	581	541	40	7 %
NO4	420	401	19	5 %
NO5	336	313	23	7 %
Sverige	2 624	2 425	199	8 %
SE1	225	215	10	5 %
SE2	295	270	24	9 %
SE3	1 664	1 540	124	8 %
SE4	441	400	41	10 %
Danmark	692	680	12	2 %
Jylland	433	427	6	1 %
Sjælland	259	253	6	3 %
Finland	1 631	1 504	126	8 %
Norden	7 680	7 142	538	8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	167	265	-98	
Sverige	631	581	50	
Danmark	18	-21	39	
Finland	-71	-11	-60	
Norden	746	815	-69	

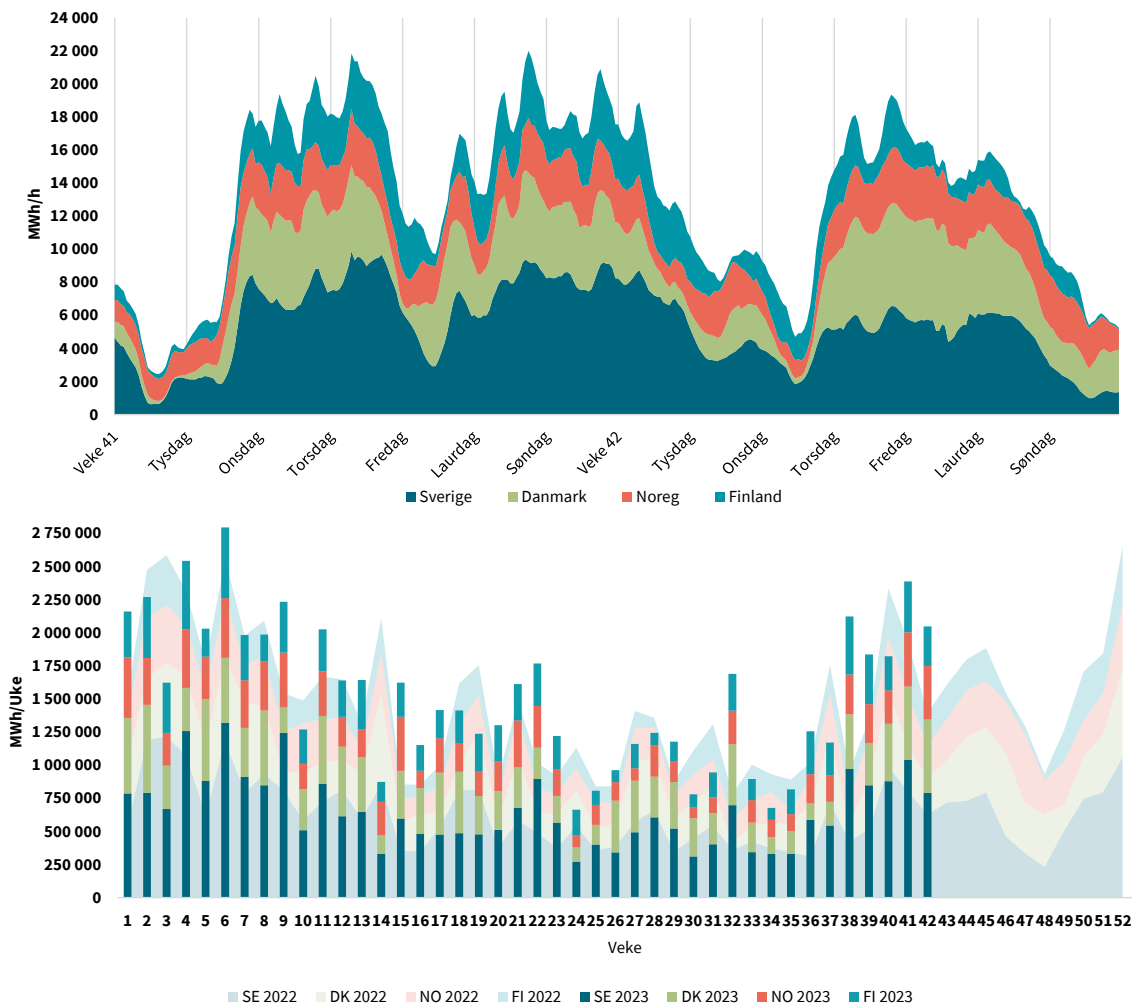
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

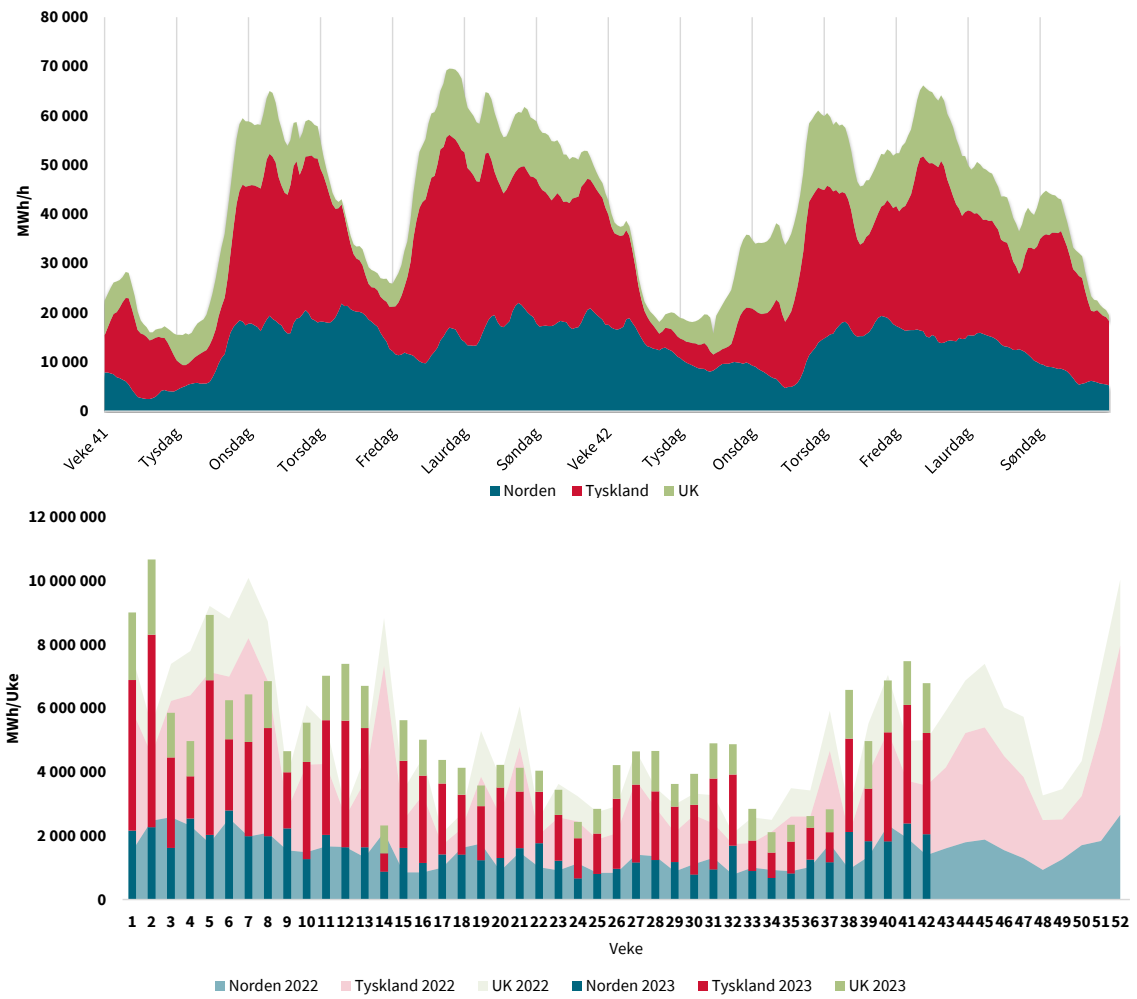
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

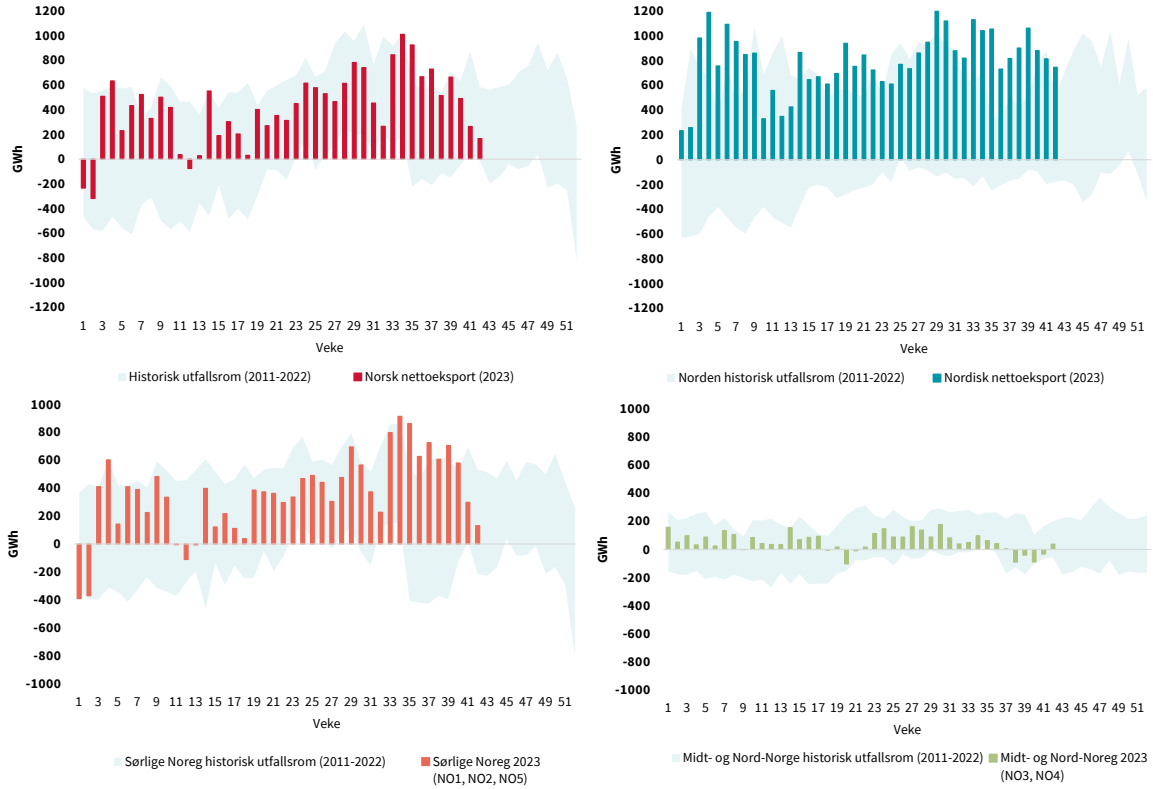
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	80,0	65,5	22,0	14,4
Forbruk	65,0	65,6	-0,8	-0,6
Nettoeksport	14,9	-0,1		15,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	40,0	46,5	-14,0	-6,5
Forbruk	37,7	37,5	0,4	0,1
Nettoeksport	2,3	9,0		-6,7
Noreg				
Produksjon	120,0	112,0	6,6	7,9
Forbruk	102,7	103,1	-0,4	-0,4
Nettoeksport	17,3	8,9		8,3
Norden				
Produksjon	323,7	324,6	-0,3	-0,9
Forbruk	290,5	298,6	-2,8	-8,1
Nettoeksport	33,3	26,0		7,3

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

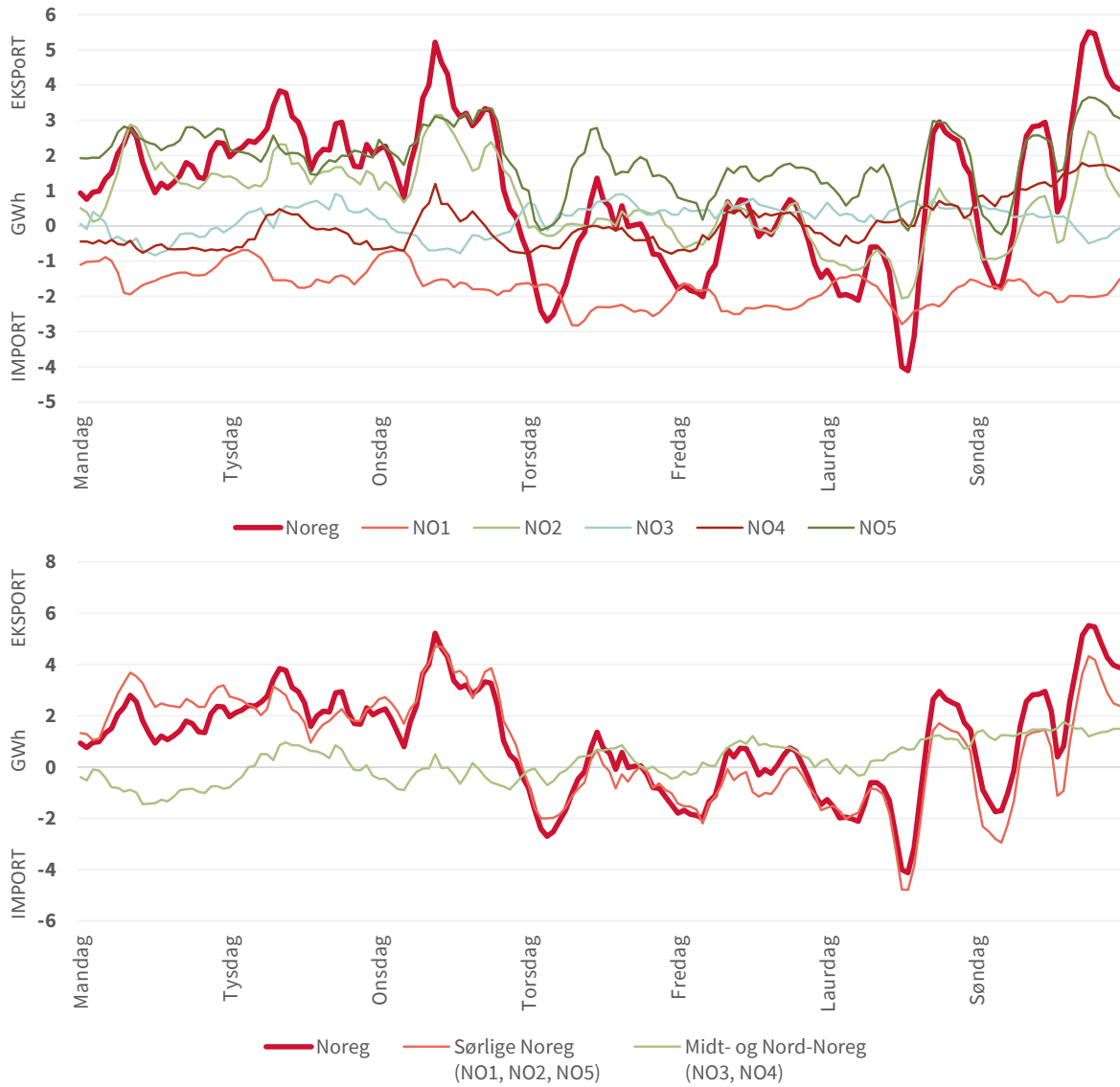
Utteksling

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.

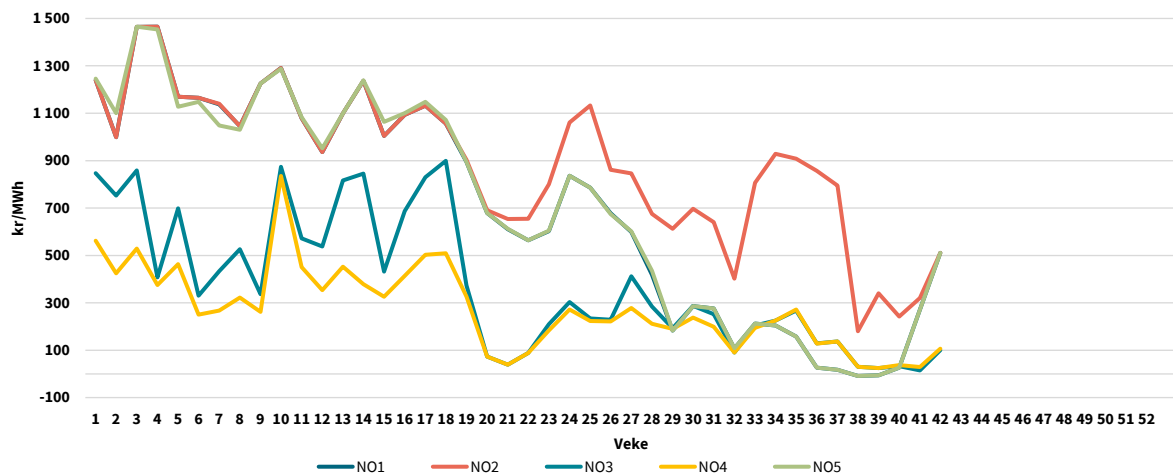


Kraftprisar Engrosmarknaden

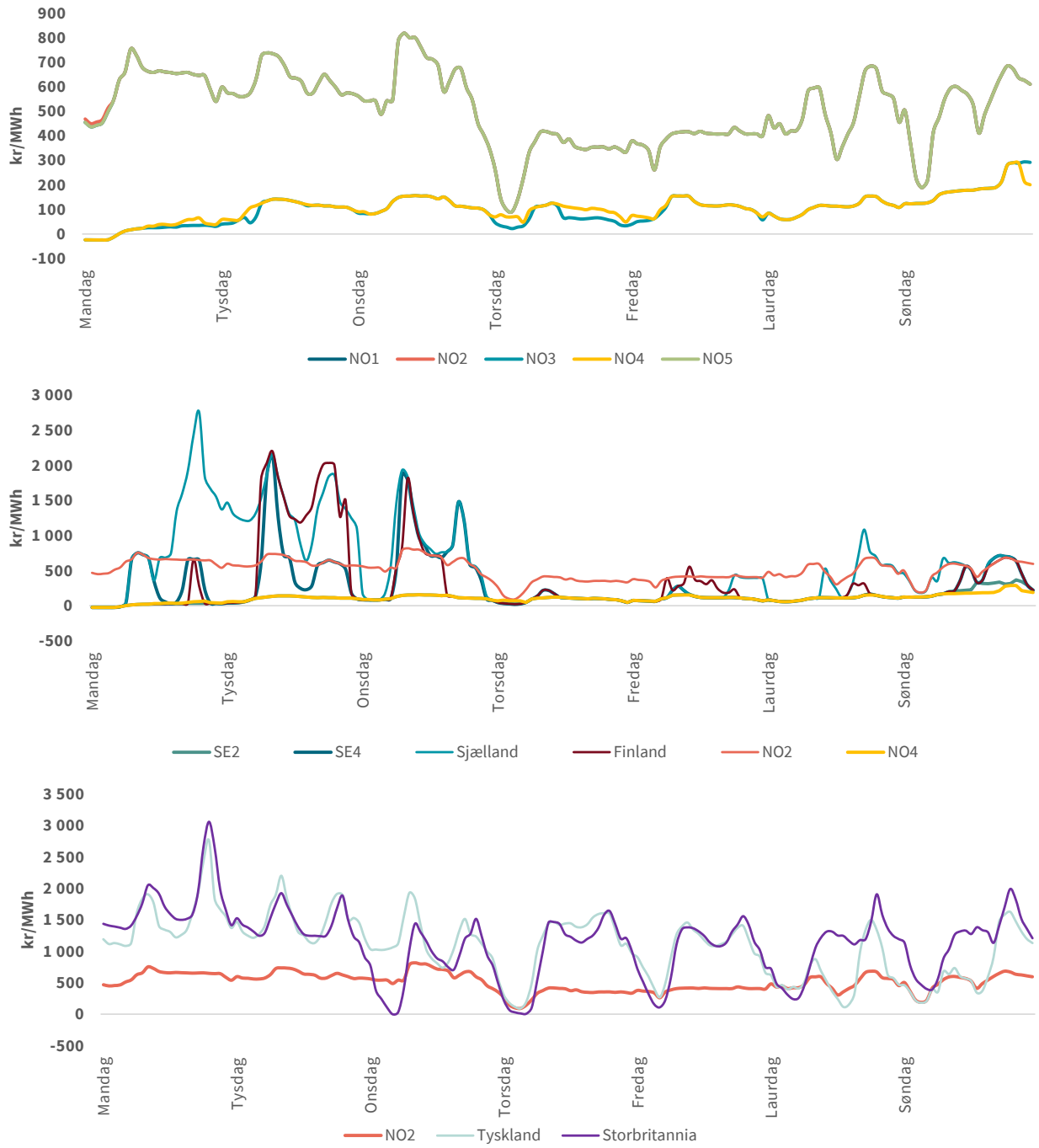
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 42	Veke 41 (2023)	Veke 42 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	510,5	270,8	1449,2	88,5	-64,8
NO2	510,9	320,3	1449,2	59,5	-64,7
NO3	100,5	15,0	474,2	572,3	-78,8
NO4	106,3	29,1	194,4	265,8	-45,3
NO5	510,5	270,8	1449,2	88,5	-64,8
SE1	111,3	20,5	481,5	441,8	-76,9
SE2	111,3	20,5	516,2	441,8	-78,4
SE3	285,0	239,7	1002,6	18,9	-71,6
SE4	303,8	239,7	1002,6	26,7	-69,7
Finland	339,6	253,9	1428,7	33,8	-76,2
Jylland	689,5	513,0	1517,1	34,4	-54,6
Sjælland	596,5	486,9	1544,9	22,5	-61,4
Estland	1019,3	805,4	1788,9	26,6	-43,0
System	258,8	106,5	878,5	143,1	-70,5
Nederland	1070,4	966,5	1407,2	10,8	-23,9
Tyskland	1094,8	896,4	1547,3	22,1	-29,2
Polen	1240,0	991,6	1499,0	25,0	-17,3
Storbritannia	1158,3	1089,9	1203,5	6,3	-3,8

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

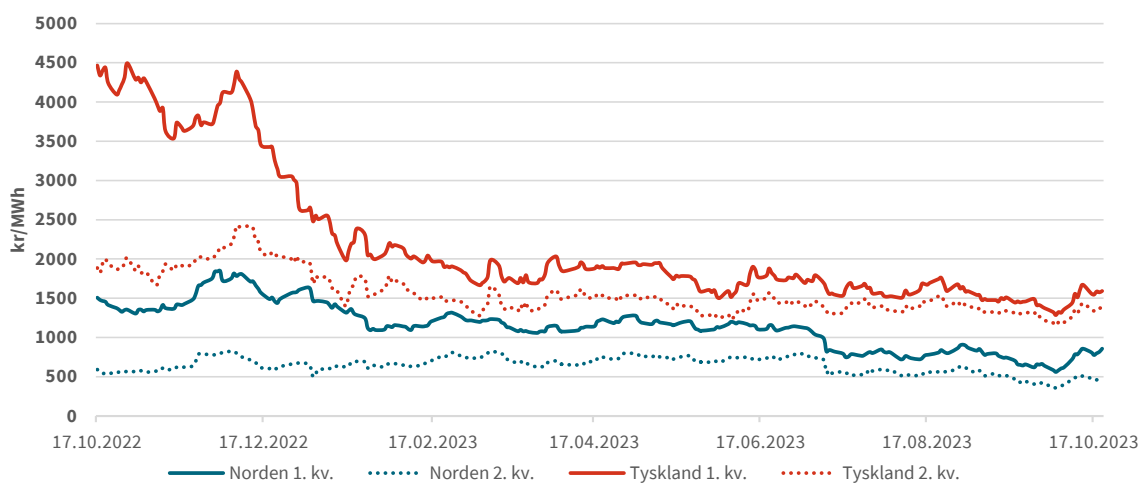


Terminmarknaden

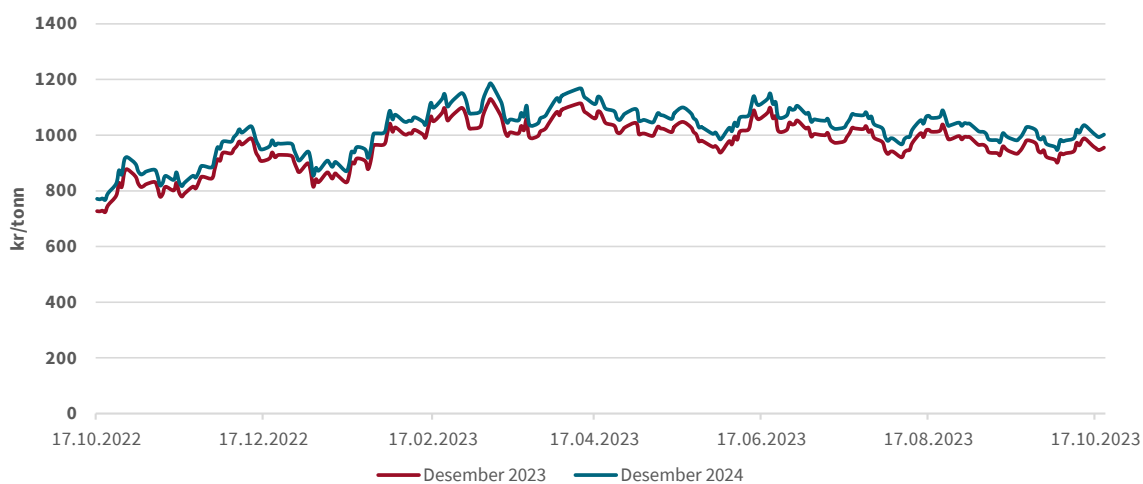
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 42	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	592,1	598,2	-1,0
	Desember	720,4	720,7	0,0
	1. kvartal 2024	856,6	856,1	0,1
	2. kvartal 2024	497,0	509,1	-2,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1592,6	1671,7	-4,7
	2. kvartal 2024	1391,9	1434,9	-3,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	955,1	987,7	-3,3
	Desember 2024	1002,2	1035,4	-3,2

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 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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-10-18	2024-05-31	226 dagar	412	162-202	Link 47
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-10-02	2023-10-30	27 dagar	380	380	Link 85
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-09-15	2023-11-05	50 dagar	401	401	Link 107
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-10-20	2023-10-27	7 dagar	548	548	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-11-29	140 dagar	254	254	Link 87
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-10-27	38 dagar	250	50-250	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-730	Link 77
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-20	50 dagar	565	565	Link 98
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2023-10-01	2023-10-29	28 dagar	105	105	Link 106
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-08	109 dagar	330	100-330	Link 86
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brøkke	2023-10-11	2023-10-30	19 dagar	365	365	Link 44
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2	2023-10-23	2023-10-27	4 dagar	220	220	Link 95
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2023-10-23	2023-11-10	18 dagar	160	0-160	Link 1
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-09-27	2023-10-27	30 dagar	160	160	Link 74
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2023-09-29	2023-10-27	28 dagar	160	160	Link 89

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

Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 104
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 114
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 118
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-10-27	106 dagar	120	120	Link 94
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-31	2023-10-24	54 dagar	840	440	Link 11
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-18	86 dagar	310	310	Link 48
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-31	165 dagar	280	280	Link 84
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-17	81 dagar	310	310	Link 92
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-12-25	88 dagar	645	141-229	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2023-10-17	2023-10-19	2 dagar	235	235	Link 88
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2023-10-23	2023-11-10	18 dagar	113	113	Link 105
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-10-09	2023-10-27	18 dagar	231	231	Link 52
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-09-03	2023-10-26	52 dagar	1118	618-1118	Link 50
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-10-20	2023-10-31	11 dagar	130	130	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 113
Unplanned	SE4	SR Energy AB	Tvinnesheda	2023-10-18	2023-10-20	2 dagar	202	202	Link 10
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 102
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-10-20	2023-10-30	10 dagar	335	335	Link 8
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-09-16	2023-10-17	31 dagar	335	335	Link 53

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-10-17	2023-10-19	2 dagar	1000	0-400	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-20	2023-10-27	7 dagar	1000	625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	1000	25-625	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-04	2023-10-27	23 dagar	1000	25-625	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-31	115 dagar	1000	25-625	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2023-12-01	49 dagar	1000	25-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-09	2023-10-23	14 dagar	1000	25-625	Link 62

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-16	2023-12-15	60 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-17	2023-10-19	2 dagar	1000	625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	1000	625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 115
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2023-10-09	2023-10-19	10 dagar	2500	1835	Link 37
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	2500	450	Link 33
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-10-09	2023-10-19	10 dagar	2500	1390	Link 37
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2023-10-09	2023-10-19	10 dagar	2347	912	Link 37
Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	700	70	Link 33
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-10-09	2023-10-19	10 dagar	1632	197	Link 37
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-10-09	2023-10-17	8 dagar	1632	830	Link 51
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2023-10-09	2023-10-19	10 dagar	2347	802	Link 37
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-10-17	2023-10-19	2 dagar	985	0-385	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-20	2023-10-27	7 dagar	985	946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-04	2023-10-27	23 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 27

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	985	361-946	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2023-12-01	49 dagar	985	361-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-31	115 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-16	2023-12-15	60 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-09	2023-10-23	14 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-17	2023-10-19	2 dagar	985	946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	985	946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 116
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 111

Planned	Fingrid Oyj	FI → SE1	2023-10-16	2023-10-18	2 dagar	1100	800	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-10-09	2023-10-22	13 dagar	1200	900	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-10-16	2023-10-18	2 dagar	1200	1050	Link 46
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2023-10-16	2023-10-27	11 dagar	1400	1400	Link 109
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 38
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 40
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	1632	162	Link 33
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-10-09	2023-10-19	10 dagar	1632	87	Link 37
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-10-09	2023-10-17	8 dagar	1632	830	Link 51
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2023-10-16	2023-10-27	11 dagar	1400	1400	Link 109
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 39
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 40
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-10-02	2023-10-27	25 dagar	800	800	Link 93
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	1200	350	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	700	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	250	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-10-16	2023-11-03	18 dagar	3900	800	Link 108
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-10-02	2023-10-27	25 dagar	500	300	Link 93
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 111
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-10-16	2023-10-18	2 dagar	1500	1300	Link 90
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 96
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	600	100	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-10-09	2023-10-21	12 dagar	3300	1200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-29	2023-10-19	20 dagar	3300	400	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	1000	300	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-10-16	2023-10-20	4 dagar	300	50	Link 12

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-09	2023-10-22	13 dagar	7300	1200-1300	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-16	2023-10-18	2 dagar	7300	1200	Link 46
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-10-22	2023-10-25	3 dagar	715	75	Link 33
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-10-02	2023-10-27	25 dagar	2095	695	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-16	2023-10-19	3 dagar	2810	2160	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-09	2023-10-22	13 dagar	2810	2010-2260	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-16	2023-10-18	2 dagar	2810	2260	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 97

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2023-10-21	2023-10-21	0 dagar	160	80-120	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-11-23	53 dagar	396	106-236	Link 6
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-10-16	2023-10-16	0 dagar	260	113	Link 76
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 117
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-10-18	2023-10-18	0 dagar	230	105	Link 45