

Kraftsituasjonen veke 27, 2023

Lågare prisar i sørlege Noreg og høgare i Midt- og Nord-Noreg

Ferdigstilt vedlikehaldsarbeid i nettet ga auka overføringsmoglegheit frå Midt-Noreg (NO3) til Vest-Noreg (NO5) førre veke. Dette bidrog til auka kraftproduksjon og eksport frå dei nordlege prisområdene (NO3 og NO4). Meir kraftflyt sørover bidrog til lågare vasskraftproduksjon i sørlege Noreg, hovudsakeleg i Vest-Noreg. Det ga fleire timar kor de høgare prisane i sør smitta over på kraftprisane lenger nord i Noreg. Dette bidrog til at prisforskjellane mellom de norske prisområda minka i veka som gjekk.

Nord-Noreg hadde framleis den lågaste prisen i Norden, med 28 øre/kWh. Sørvest-Noreg (NO2) hadde en vekepris på 84 øre/kWh og hadde saman med Danmark (DK1) den høgaste prisen i Norden førre veke. I starten av veka bidrog høg sol- og vindkraftproduksjon til negative kraftprisar i Tyskland. Vasskraftprodusentane i sørlege Noreg kunne i disse timane regulere ned produksjonen, og ein større del av forbruket vart dekt av import. Mindre eksport til kontinentet og meir import frå Midt-Noreg gjorde at nettoeksporten frå sørlege Noreg vart lågare enn veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 27 var temperaturen på normalen for vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg (avvik +/- 0,5 grad). For veke 28 er det venta temperaturar på normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, medan det er venta temperaturar 4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 27 er berekna tilsig 4,0 TWh, som er om lag 90 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 28 er det venta eit tilsig på 3,4 TWh, eller om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

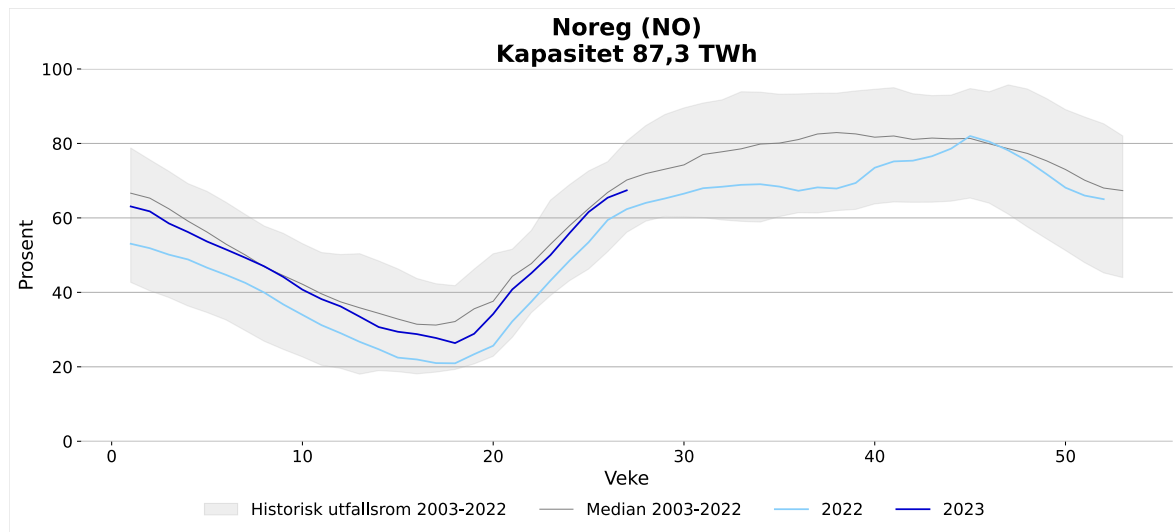
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

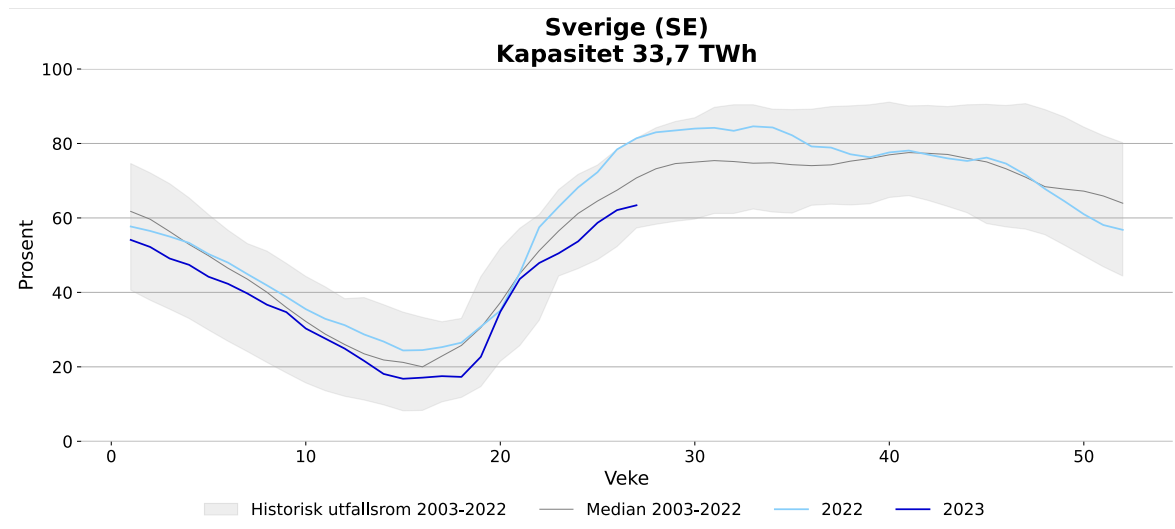
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 27 2023	Veke 26 2023	Veke 27 2022	Median veke 27	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	67,4	65,4	62,3	70,2	2,0	5,1	-2,8
Aust-Noreg, NO1	82,4	80,2	66,9	77,9	2,1	15,5	4,5
Sørvest-Noreg, NO2	67,8	66,1	47,5	69,1	1,7	20,3	-1,3
Midt-Noreg, NO3	65,1	63,6	86,4	73,9	1,5	-21,3	-8,8
Nord-Noreg, NO4	63,8	62,7	79,3	65,5	1,1	-15,5	-1,7
Vest-Noreg, NO5	66,8	63,0	58,4	64,1	3,8	8,4	2,7
Sverige	63,4	62,1	81,4	70,8	1,3	-18,0	-7,4

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

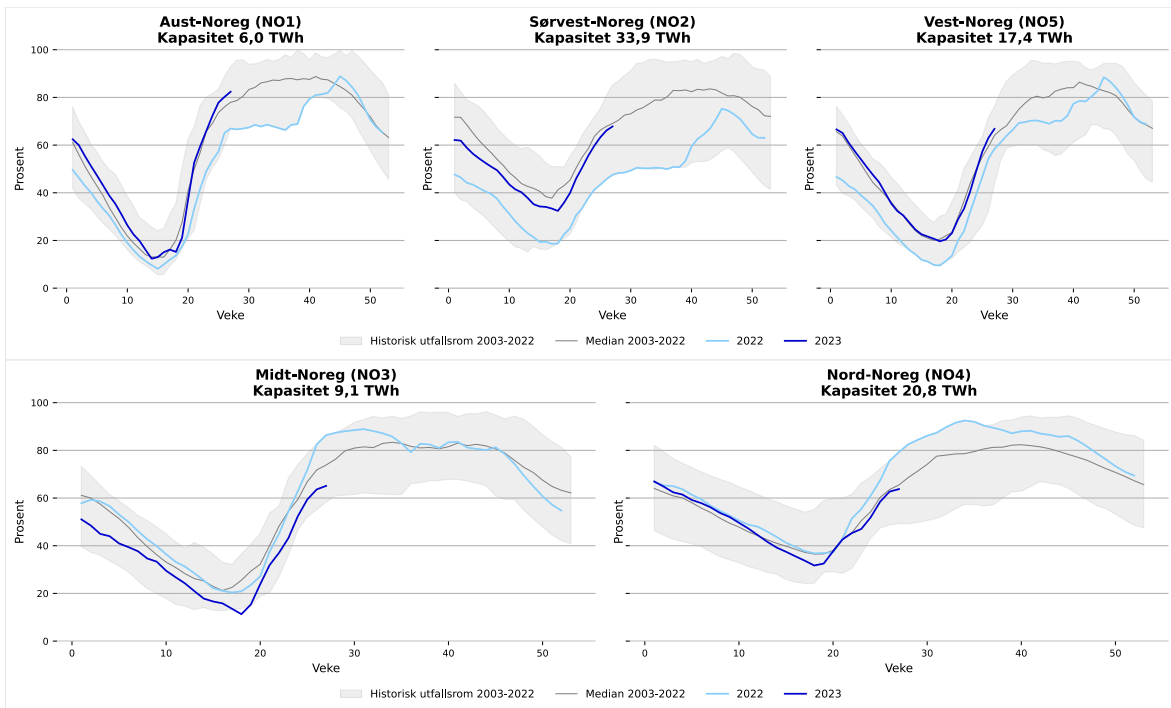
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



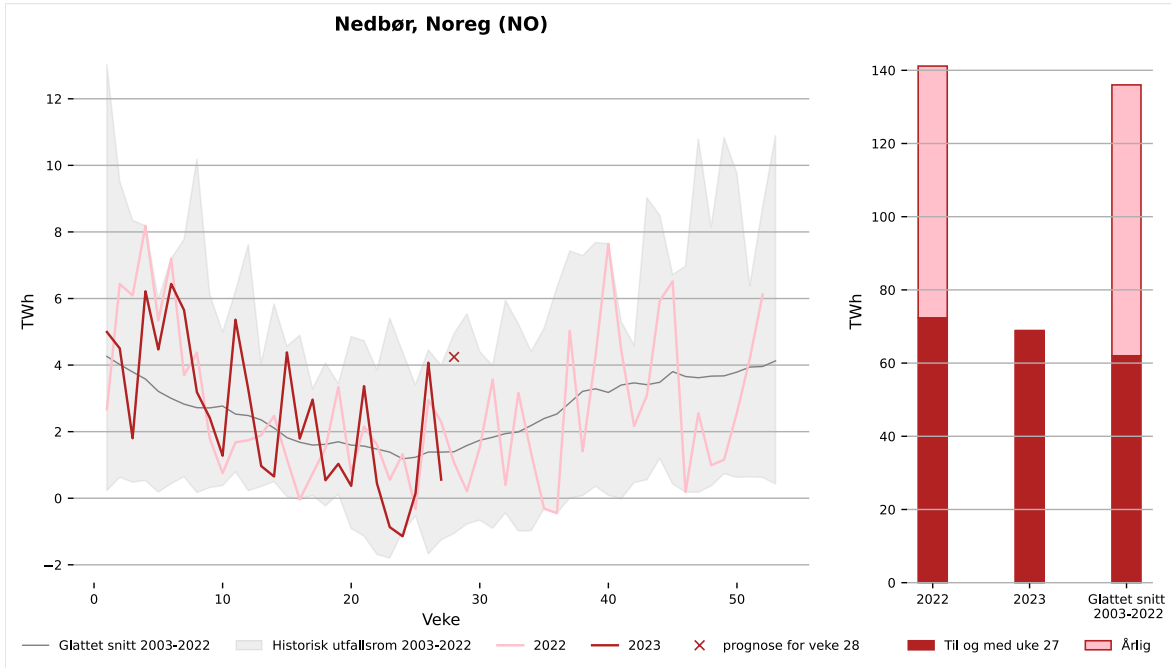
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



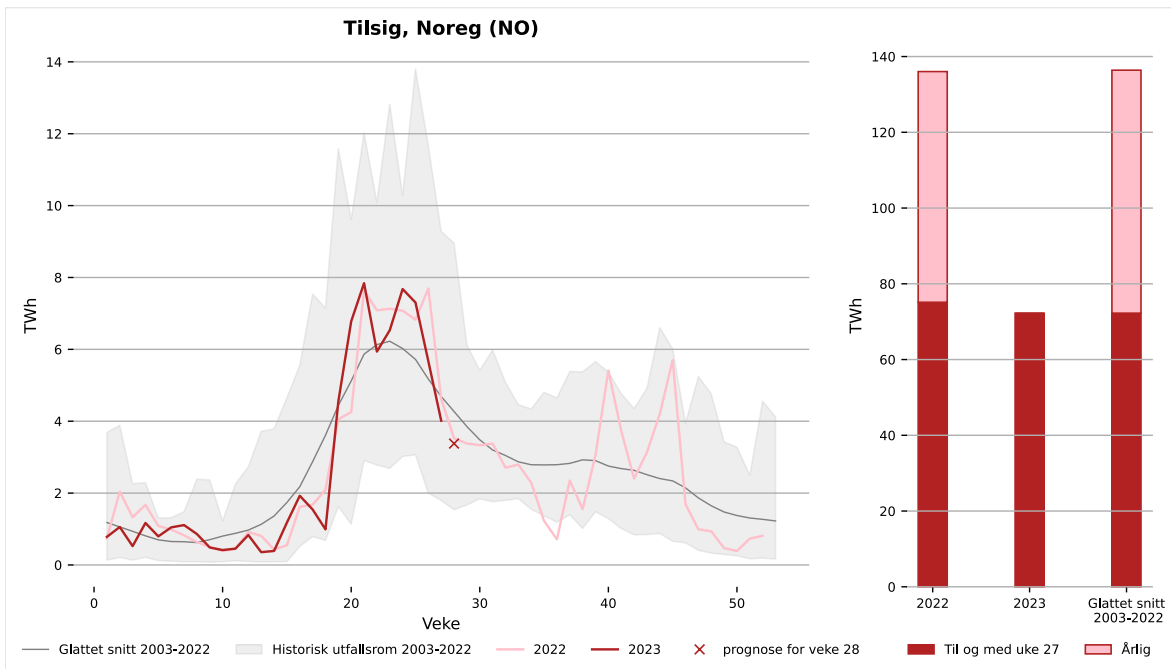
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

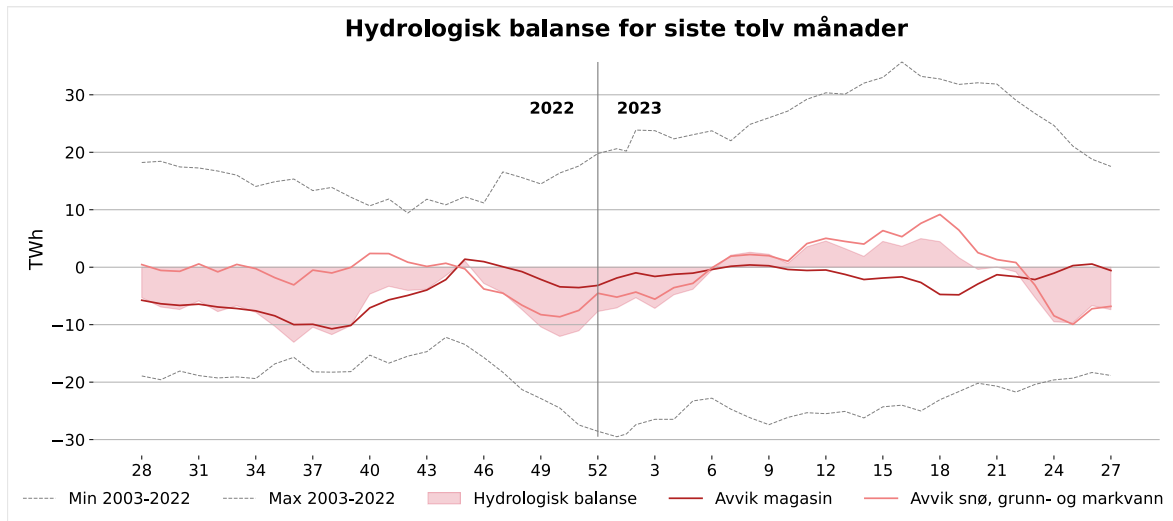
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE



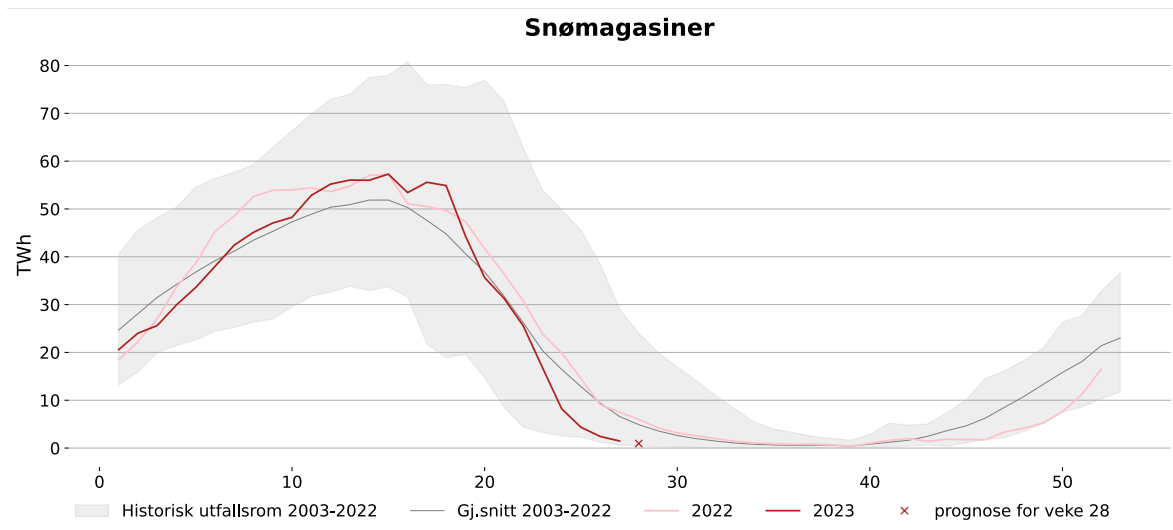
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 27 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 28 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,6	40	4,2	304
Aust-Noreg, NO1	0,2	163	0,9	464
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	22	1,6	397
Midt-Noreg, NO3	0,1	58	0,6	251
Nord-Noreg, NO4	-0,1	-	0,0	10
Vest-Noreg, NO5	0,2	56	1,1	323

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

	Veke 27 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 28 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,0	86	3,4	79
Aust-Noreg, NO1	0,6	146	0,4	113
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	98	1,0	91
Midt-Noreg, NO3	0,5	62	0,5	70
Nord-Noreg, NO4	0,7	68	0,6	62
Vest-Noreg, NO5	1,1	84	0,9	77

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-27 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-27 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	68,9	6,9	72,2	-0,1
Aust-Noreg, NO1	8,6	2,3	10,6	2,1
Sørvest-Noreg, NO2	21,2	2,4	25,7	3,0
Midt-Noreg, NO3	12,1	1,1	9,5	-3,2
Nord-Noreg, NO4	12,1	0,3	11,8	-0,7
Vest-Noreg, NO5	14,9	0,8	14,6	-1,2

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

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

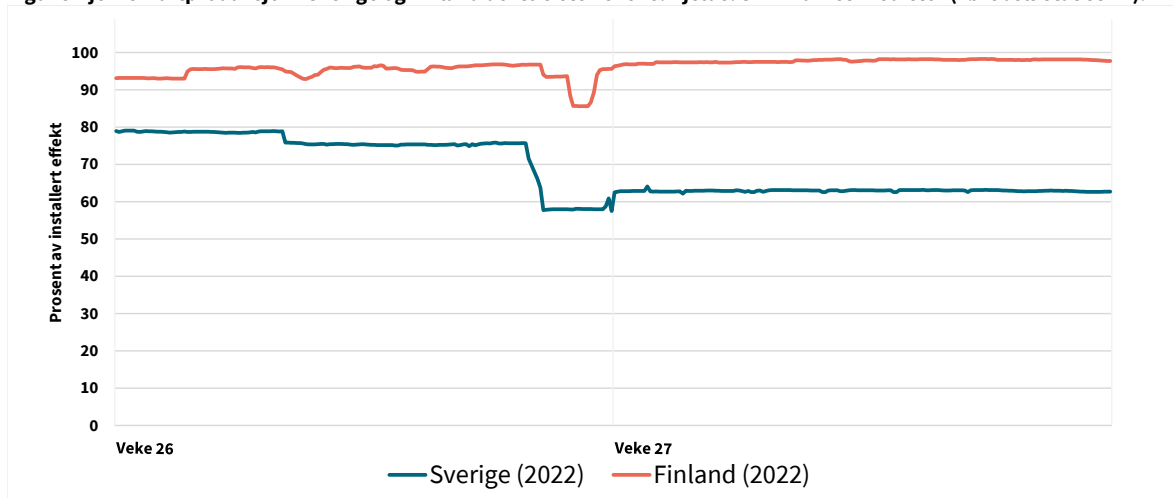
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 27	Veke 26	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 402	2 471	-69	-3 %
NO1	447	422	25	6 %
NO2	662	684	-22	-3 %
NO3	400	376	24	6 %
NO4	498	449	50	11 %
NO5	395	541	-146	-27 %
Sverige	2 291	2 253	37	2 %
SE1	398	323	75	23 %
SE2	559	599	-40	-7 %
SE3	1 153	1 202	-50	-4 %
SE4	181	130	52	40 %
Danmark	645	612	33	5 %
Jylland	435	428	7	2 %
Sjælland	210	184	26	14 %
Finland	1 238	1 138	99	9 %
Norden	6 576	6 475	101	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 936	1 941	-5	0 %
NO1	409	416	-7	-2 %
NO2	547	547	-0	0 %
NO3	420	419	1	0 %
NO4	317	317	1	0 %
NO5	242	242	0	0 %
Sverige	1 957	1 999	-42	-2 %
SE1	170	169	1	1 %
SE2	228	219	8	4 %
SE3	1 231	1 272	-42	-3 %
SE4	329	339	-10	-3 %
Danmark	571	590	-19	-3 %
Jylland	350	360	-9	-3 %
Sjælland	221	230	-9	-4 %
Finland	1 251	1 211	40	3 %
Norden	5 714	5 740	-26	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	466	530	-63	
Sverige	334	254	80	
Danmark	74	23	52	
Finland	-13	-72	59	
Norden	862	735	127	

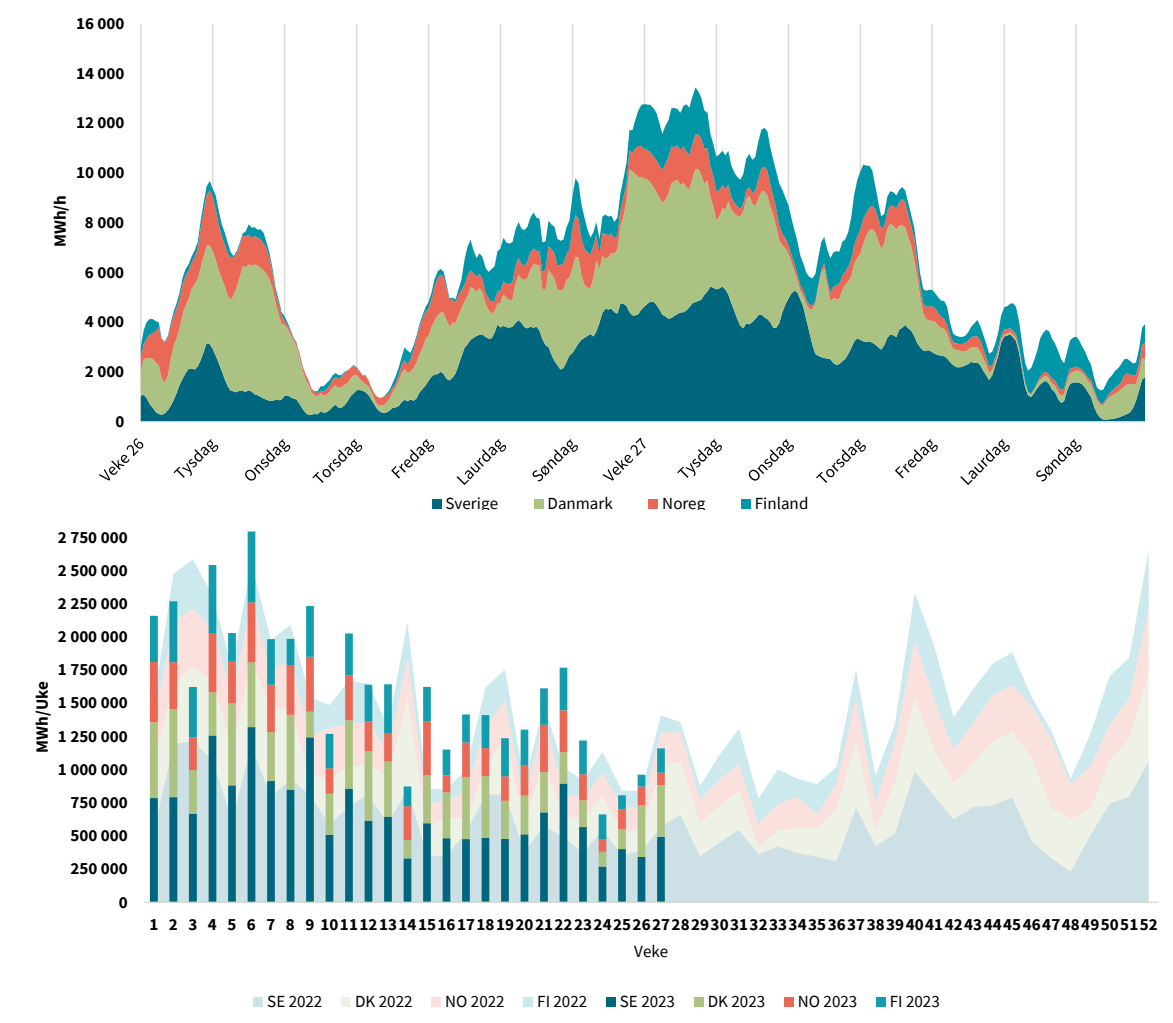
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

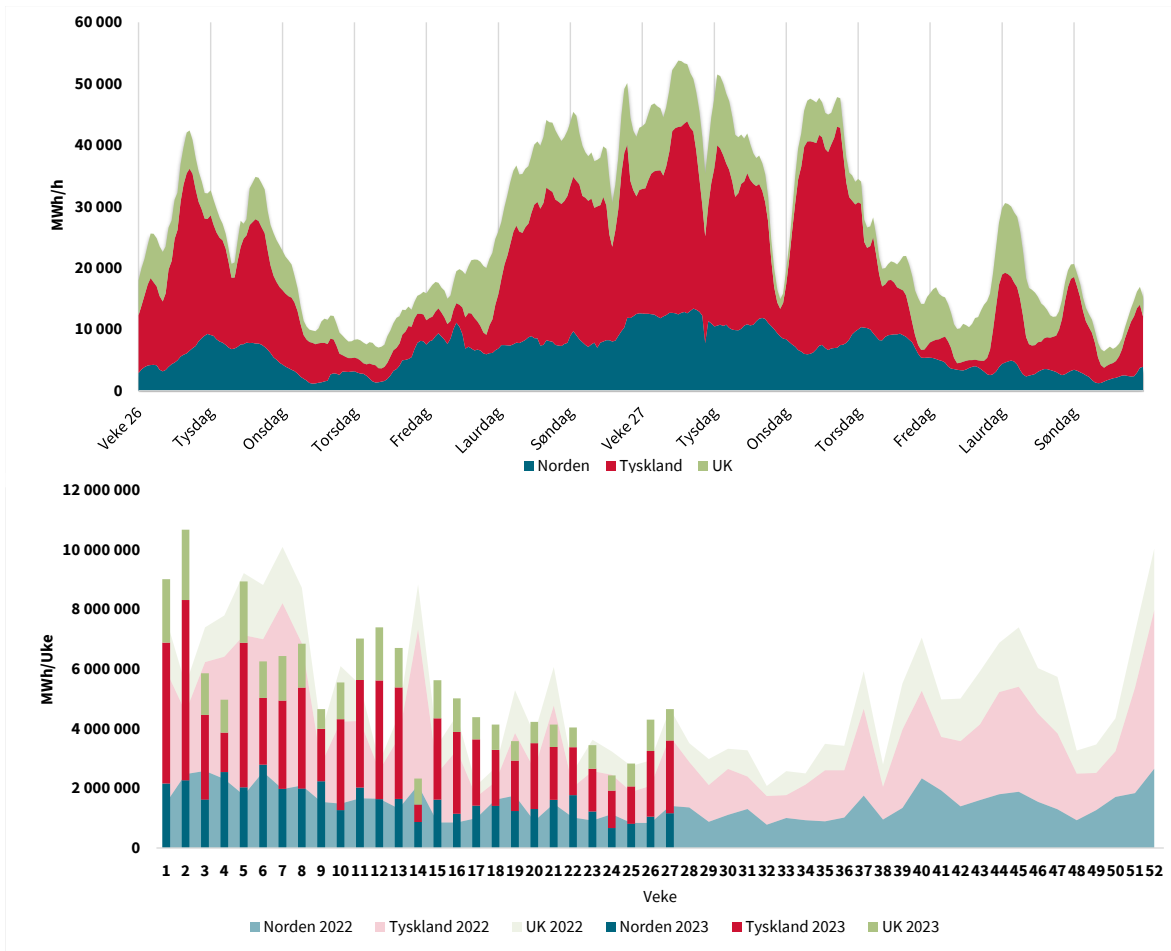
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

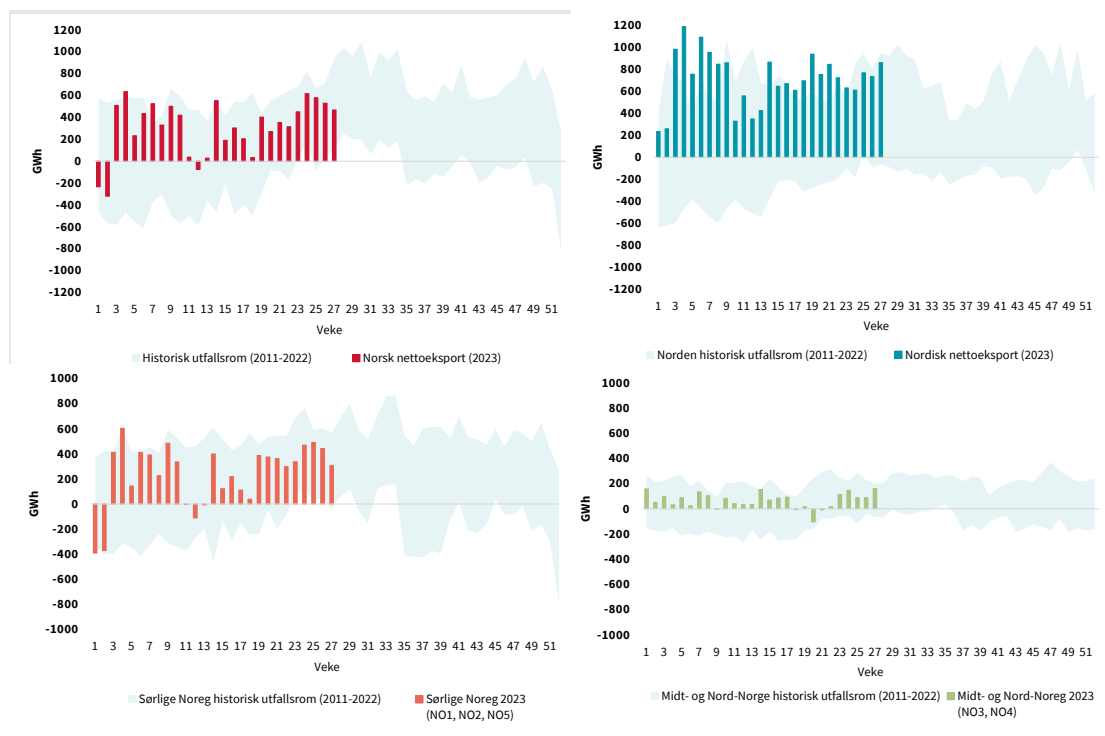
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	51,5	47,7	8,0	3,8
Forbruk	45,2	46,1	-1,9	-0,9
Nettoeksport	6,3	1,6		4,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	27,2	30,8	-11,7	-3,6
Forbruk	25,5	25,3	0,7	0,2
Nettoeksport	1,8	5,6		-3,8
Noreg				
Produksjon	78,7	78,5	0,3	0,2
Forbruk	70,6	71,3	-1,0	-0,7
Nettoeksport	8,1	7,2		0,9
Norden				
Produksjon	217,2	223,0	-2,7	-5,8
Forbruk	198,1	206,1	-4,0	-8,0
Nettoeksport	19,1	16,9		2,2

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

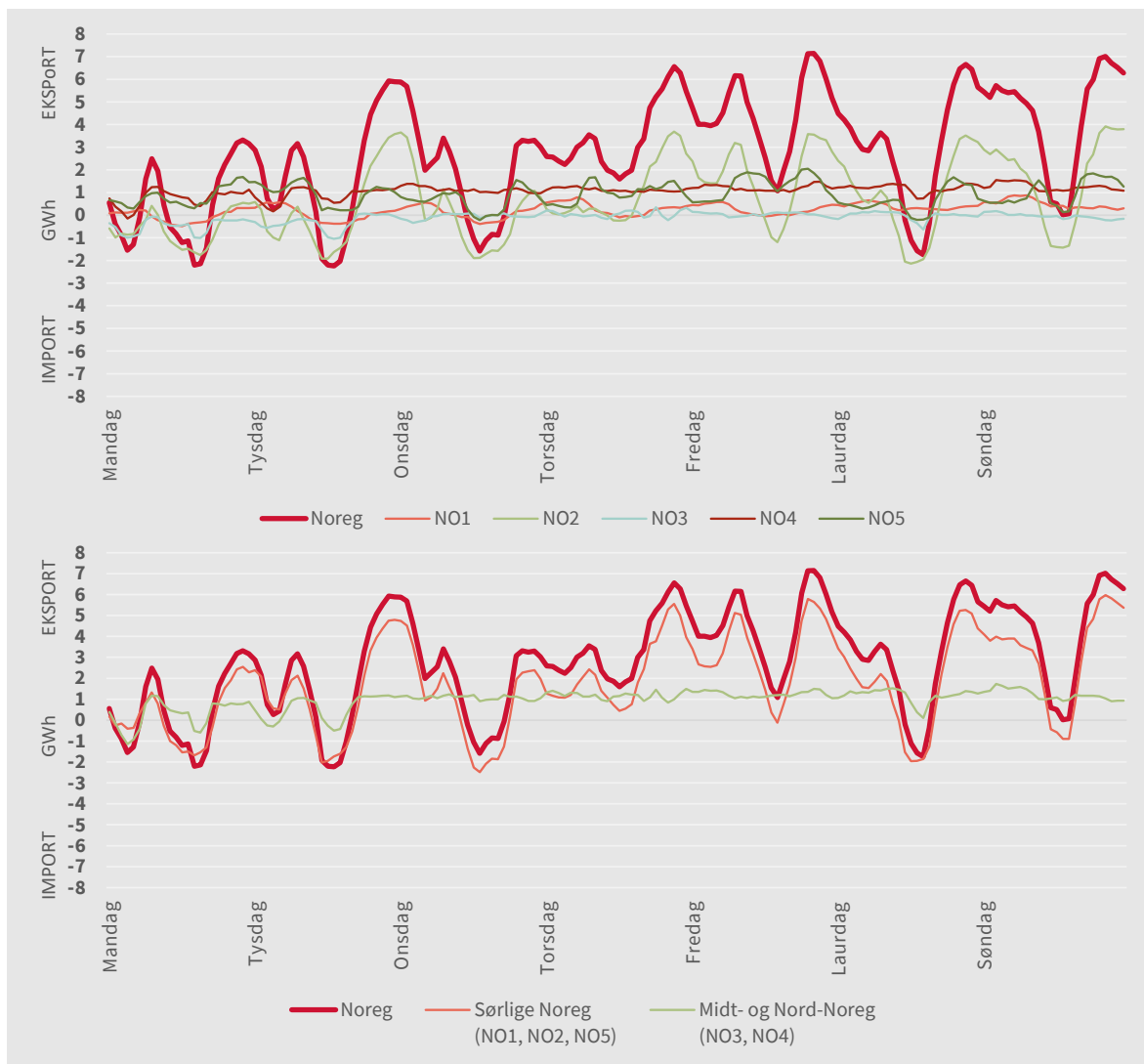
Utvexling

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

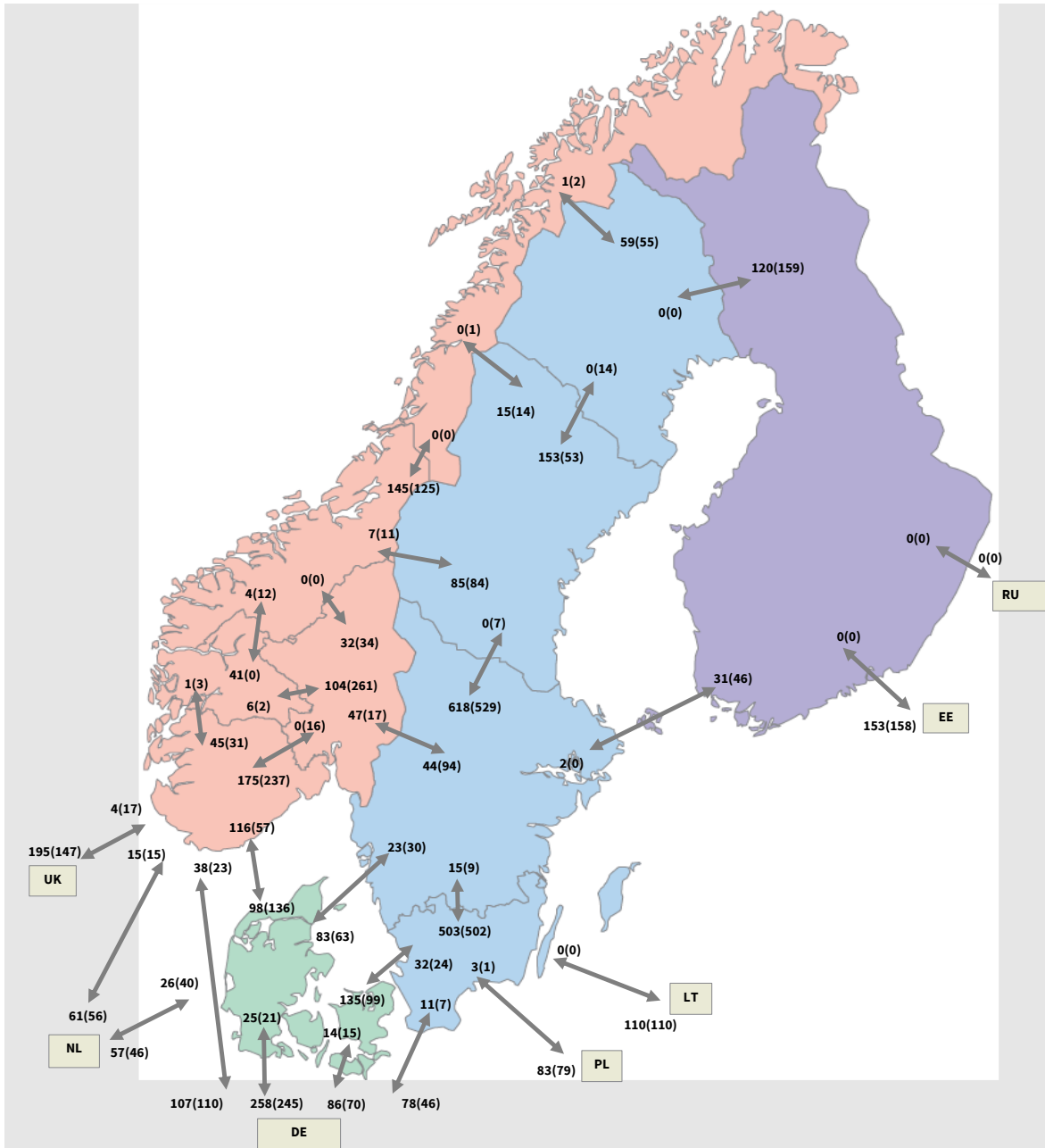


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Syspower Predictor

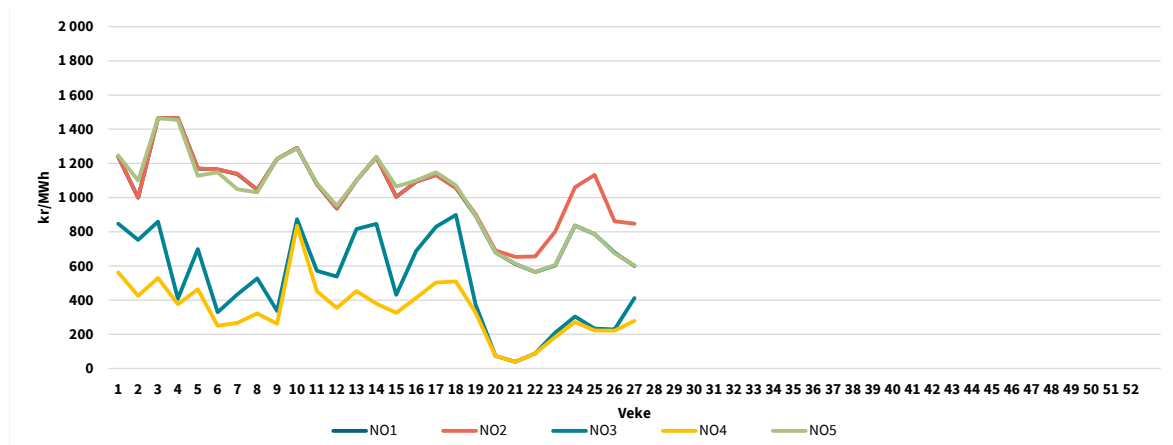


Kraftprisar Engrosmarknaden

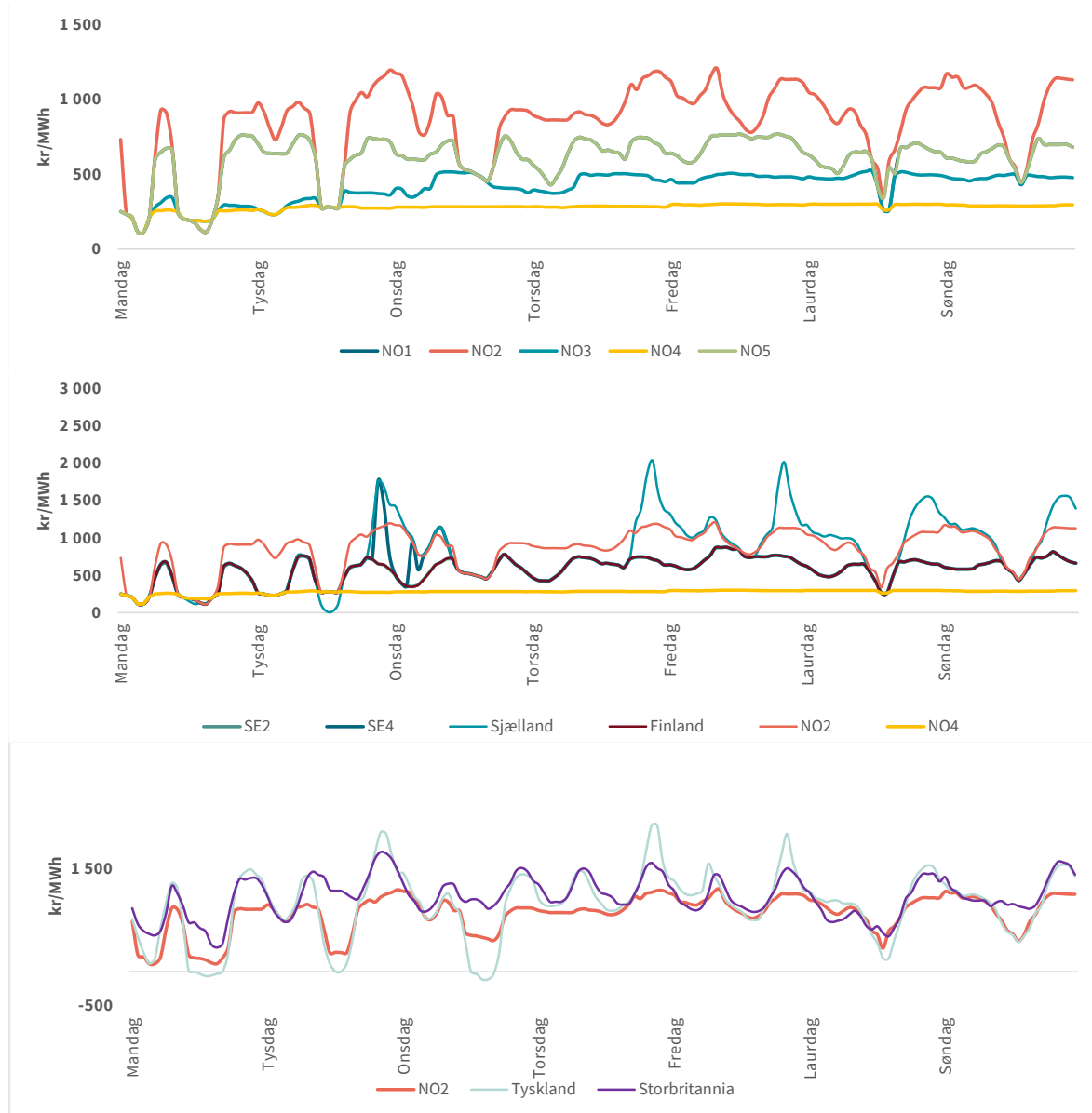
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 27	Veke 26 (2023)	Veke 27 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	599,8	678,9	1464,3	-11,6	-59,0
NO2	847,0	862,0	1924,0	-1,7	-56,0
NO3	412,1	229,3	17,1	79,7	2312,8
NO4	278,6	221,6	17,7	25,7	1478,3
NO5	602,1	675,5	1464,3	-10,9	-58,9
SE1	566,9	809,1	67,3	-29,9	742,5
SE2	566,9	809,1	67,3	-29,9	742,5
SE3	566,9	809,1	892,8	-29,9	-36,5
SE4	595,3	914,5	1279,0	-34,9	-53,5
Finland	566,9	817,6	1655,6	-30,7	-65,8
Jylland	844,7	822,3	2026,3	2,7	-58,3
Sjælland	818,1	946,7	1797,4	-13,6	-54,5
Estland	813,0	1059,0	2077,4	-23,2	-60,9
System	597,9	698,9	559,0	-14,5	6,9
Nederland	967,4	827,7	2686,9	16,9	-64,0
Tyskland	982,8	928,6	2483,8	5,8	-60,4
Polen	1297,9	1423,8	2372,7	-8,8	-45,3
Storbritannia	1098,5	943,8	2502,3	16,4	-56,1

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

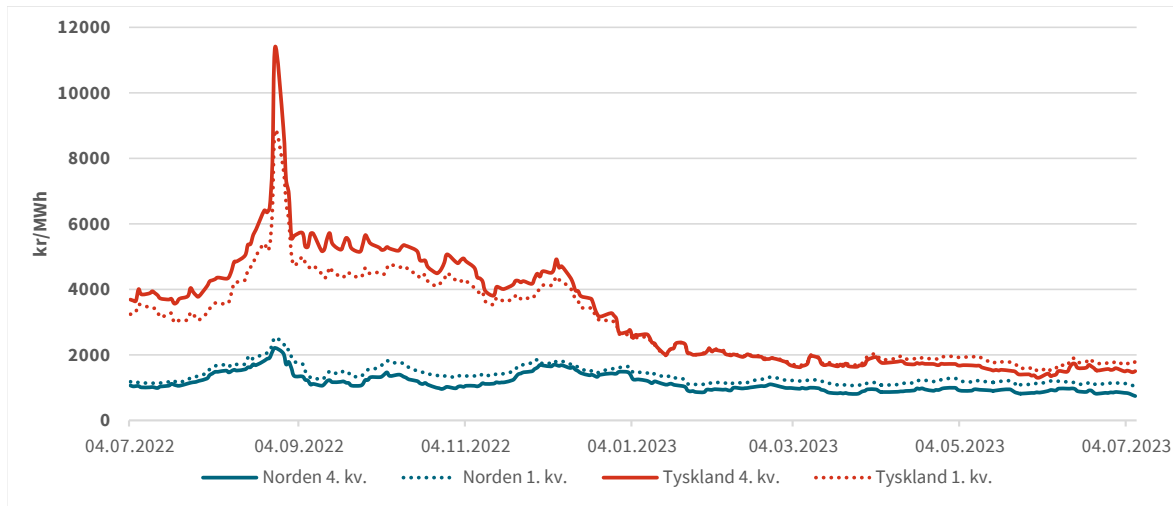


Terminmarknaden

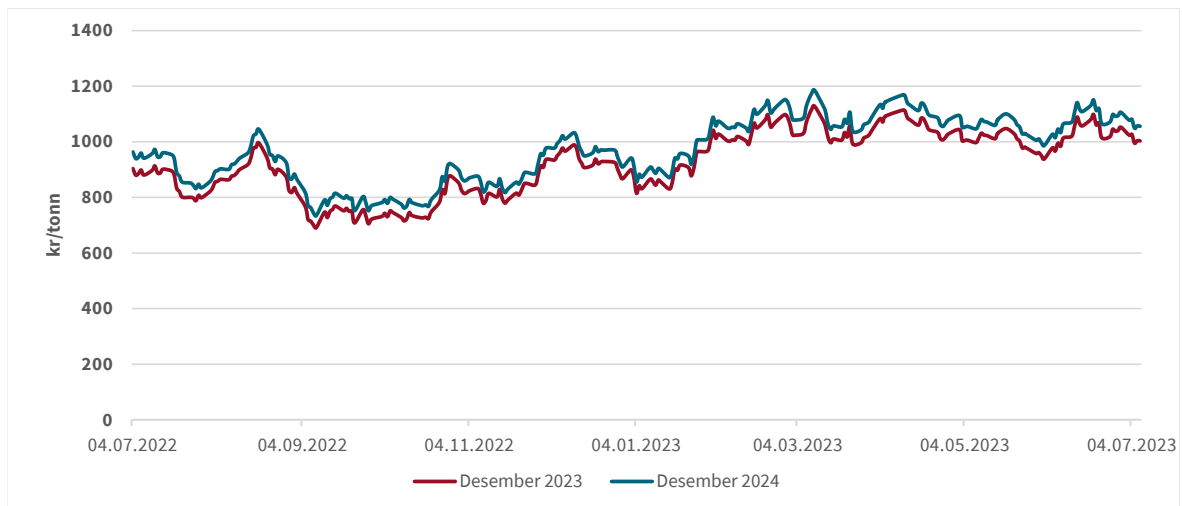
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 27	Veke 26	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	564,7	707,9	-20,2
	September	621,2	754,1	-17,6
	4. kvartal 2023	744,0	869,5	-14,4
	1. kvartal 2024	1034,5	1139,7	-9,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1487,8	1578,0	-5,7
	1. kvartal 2024	1794,2	1800,6	-0,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1003,1	1052,4	-4,7
	Desember 2024	1055,4	1105,4	-4,5

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 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-07-26	86 dagar	412	412	Link 46
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 85
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-07-13	6 dagar	380	380	Link 6
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-07-27	56 dagar	380	380	Link 27
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 72
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-05	2023-07-12	7 dagar	548	108-548	Link 5
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-05-10	2023-07-05	55 dagar	548	108-548	Link 23
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-02	2023-07-05	3 dagar	548	548	Link 24
Planned	DK2	HOFOR Energiproduksjon A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 105
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-06-26	2023-07-20	24 dagar	230	230	Link 11
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-190	Link 13
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 66
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2023-05-22	2023-07-10	49 dagar	206	206	Link 7
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2023-07-07	2023-07-14	7 dagar	110	110	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	310	310	Link 39
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 86
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 108
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 25
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2023-06-12	2023-07-03	21 dagar	250	250	Link 26
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-07-01	2023-07-12	11 dagar	110	110	Link 112
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-07-04	2023-07-21	16 dagar	275	275	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-18	221 dagar	125	125	Link 10
Unplanned	NO5	Eviny Fornøybar AS	Dale G1	2023-06-27	2023-07-07	10 dagar	118	118	Link 40
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 67
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-06-25	2023-07-11	15 dagar	645	138-357	Link 113
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-06-16	2023-07-11	25 dagar	392	125-204	Link 114

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 38
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2023-07-02	2023-07-22	20 dagar	1172	1172	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-10	77 dagar	130	130	Link 9
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-07-28	30 dagar	1400	270	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 107
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 55

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	2023-06-21	2023-07-08	17 dagar	1000	25-400	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-21	2023-07-08	17 dagar	985	361-400	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-07-13	43 dagar	6200	1800-2900	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-07-13	43 dagar	7300	1600-1800	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-07-13	43 dagar	1200	600-1100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-07-13	43 dagar	2810	1960-2410	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2023-07-04	2023-07-07	3 dagar	1000	300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-04	2023-07-07	3 dagar	7300	900	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-12	9 dagar	1000	25-400	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-12	9 dagar	985	361-400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	1000	25-400	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-01	2023-07-06	4 dagar	1000	25-400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	985	361-400	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-01	2023-07-06	4 dagar	985	361-400	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-03	2023-07-05	2 dagar	6200	2800	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-03	2023-07-05	2 dagar	1200	1200	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-03	2023-07-05	2 dagar	2810	2360	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-03	2023-07-05	2 dagar	7300	2100	Link 31
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-06-11	2023-07-04	23 dagar	3900	1300	Link 33
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-06-11	2023-07-04	23 dagar	500	300	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-06-11	2023-07-04	23 dagar	800	800	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	2200	1200	Link 34
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	3500	1800	Link 34
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	2145	1145	Link 34
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-06-26	2023-07-07	11 dagar	3900	1200-1900	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	1000	25-400	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	985	361-400	Link 37

Kraftsituasjonen veke x
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	985	400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	1000	400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-26	2023-07-05	9 dagar	1000	25-400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-26	2023-07-05	9 dagar	985	361-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	1000	25-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	985	361-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-07-05	2023-07-07	2 dagar	800	400	Link 51
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-07-05	2023-07-07	2 dagar	1000	300	Link 51
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-07-05	2023-07-07	2 dagar	500	300	Link 51
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	1000	25-400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-04	2023-07-06	2 dagar	1000	400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	985	361-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-04	2023-07-06	2 dagar	985	400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	985	361-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	1000	25-400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	985	361-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-26	2023-07-14	18 dagar	1000	25-400	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-26	2023-07-14	18 dagar	985	361-400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 83

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-04	2023-07-06	2 dagar	1000	400	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-04	2023-07-06	2 dagar	985	400	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 90
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	600	350-450	Link 91
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	700	200-300	Link 91
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	250	100	Link 91
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	300	50	Link 91
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	1000	300	Link 91
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	1200	200	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	1000	25-400	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	1000	25-400	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	1000	400	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-26	2023-07-07	11 dagar	1000	25-400	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-26	2023-07-28	32 dagar	1000	25-400	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	1000	25-400	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	985	361-400	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	985	400	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	985	361-400	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-26	2023-07-07	11 dagar	985	361-400	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-26	2023-07-28	32 dagar	985	361-400	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	985	361-400	Link 103
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 104
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 104
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	1000	400	Link 106
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-07-03	2023-07-07	4 dagar	985	400	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 110

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-07	2023-07-07	0 dagar	396	121	Link 16
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-06-20	2023-07-03	12 dagar	140	90-107	Link 45
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-05-19	2023-07-15	57 dagar	220	220	Link 52
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2023-07-01	2023-07-03	2 dagar	180	102-103	Link 28

Kraftsituasjonen veke x
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-07-01	2023-07-03	2 dagar	270	101	Link 32
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 111
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-07-08	2023-07-09	0 dagar	200	115	Link 1
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-07-05	2023-07-05	0 dagar	230	190	Link 22
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-07-04	2023-07-05	1 dagar	230	120	Link 29