

Kraftsituasjonen veke 21, 2023

Mykje solkraft på kontinentet og vindkraft nord i Norden bidrog til låge prisar

Høg vindkraftproduksjon nord i Norden, kombinert med mykje snøsmelting, bidrog til ein forbetra ressursituasjon i Midt- og Nord-Noreg førre veke. For fire veker sidan var fyllingsgraden i Midt-Noreg under historisk minimum, men etter å ha auka dei seinaste vekene på grunn av snøsmeltinga, er den no nærmare medianen.

Prisane gjekk ned i Noreg førre veke. Enkelte av dagane var det uvanleg låge prisar midt på dagen, og i nokre timar var prisane negative i alle prisområda. Mykje solkraftproduksjon på kontinentet bidrog til at mange land opplevde svært negative prisar, noko som igjen påverka prisane i Norden. Den gjennomsnittlege vekeprisen på Øst- og Vestlandet (NO1 og NO5) var på 61 øre/kWh, medan den var på 65 øre/kWh på Sør-Vestlandet (NO2). Gjennomsnittsprisen i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var på 3,9 øre/kWh, noko som er den lågaste prisen hittil i år.

Vêr og hydrologi

I veke 21 var temperaturen 0 – 2 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 22 er det venta temperaturar som er omkring vekegjennomsnittet for Aust- og Sørlandet, 2 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Midt-Noreg og 4 – 5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 21 er berekna tilsig 7,7 TWh, som er om vekegjennomsnittet. I veke 22 er det venta eit tilsig på 6,4 TWh, eller om lag som vekegjennomsnittet.

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

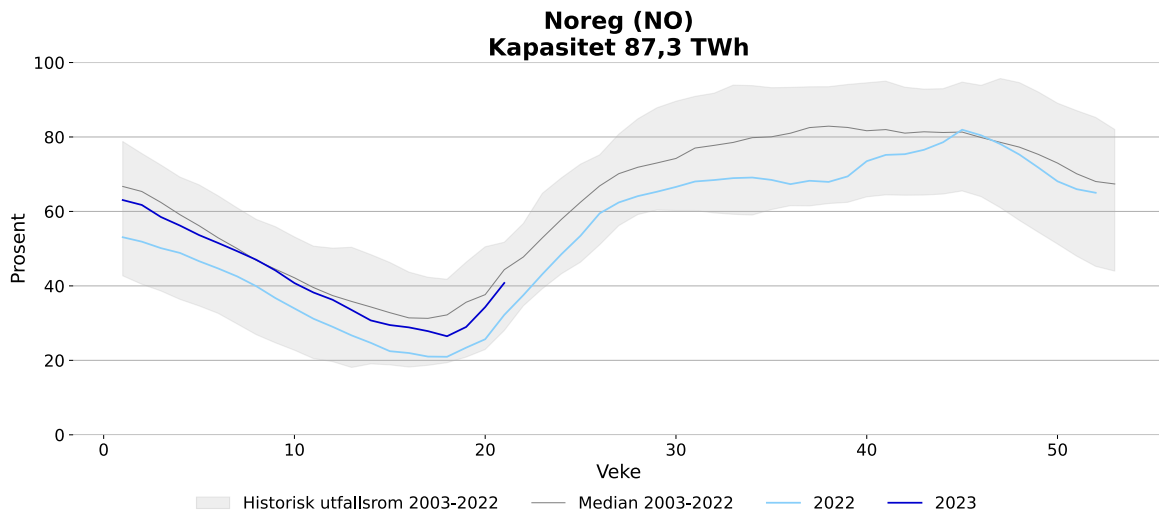
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

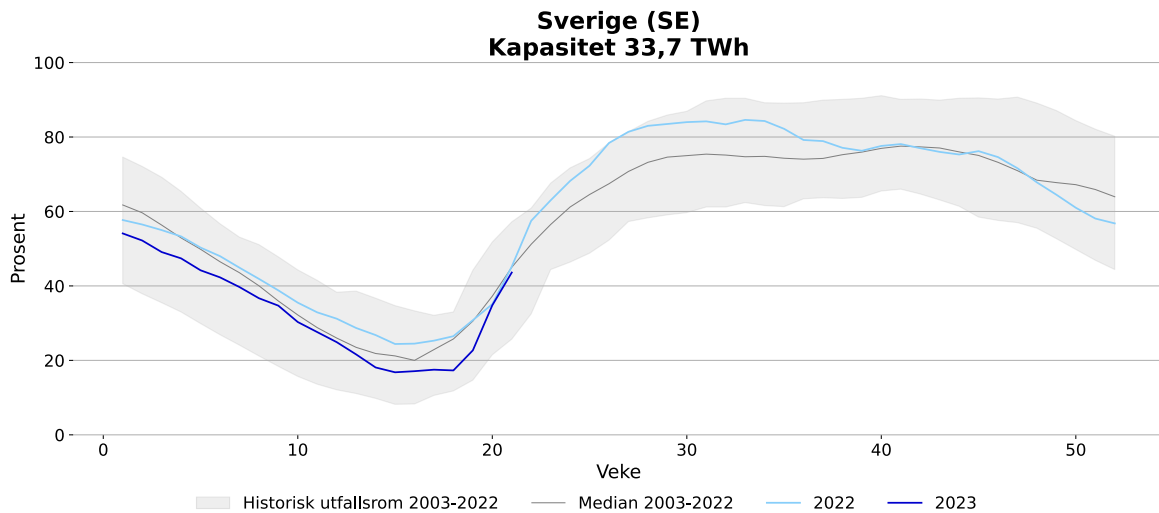
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 21 2023	Veke 20 2023	Veke 21 2022	Median veke 21	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	40,8	34,3	32,2	44,4	6,5	8,6	-3,6
Aust-Noreg, NO1	52,5	37,2	33,3	49,9	15,3	19,2	2,6
Sørvest-Noreg, NO2	46,2	40,3	30,5	50,5	5,9	15,7	-4,3
Midt-Noreg, NO3	31,8	23,8	37,6	40,1	8,1	-5,8	-8,3
Nord-Noreg, NO4	42,5	37,7	43,0	42,9	4,8	-0,5	-0,4
Vest-Noreg, NO5	28,7	23,1	20,0	29,8	5,6	8,7	-1,1
Sverige	43,6	34,8	45,2	45,0	8,8	-1,6	-1,4

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

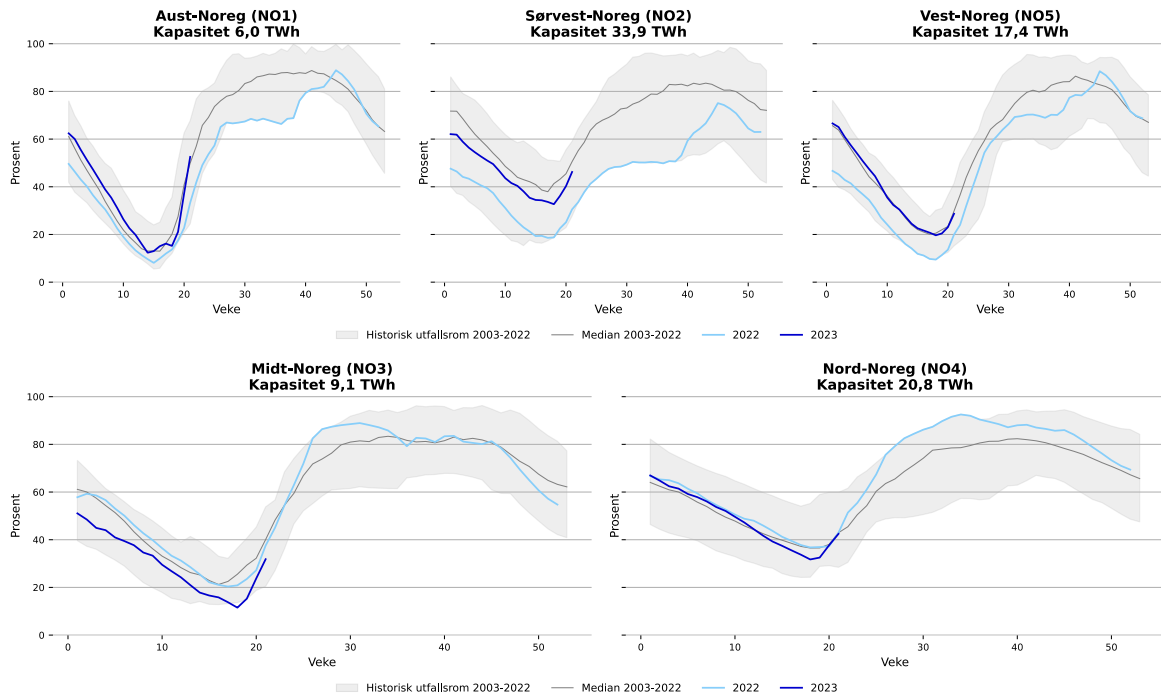
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



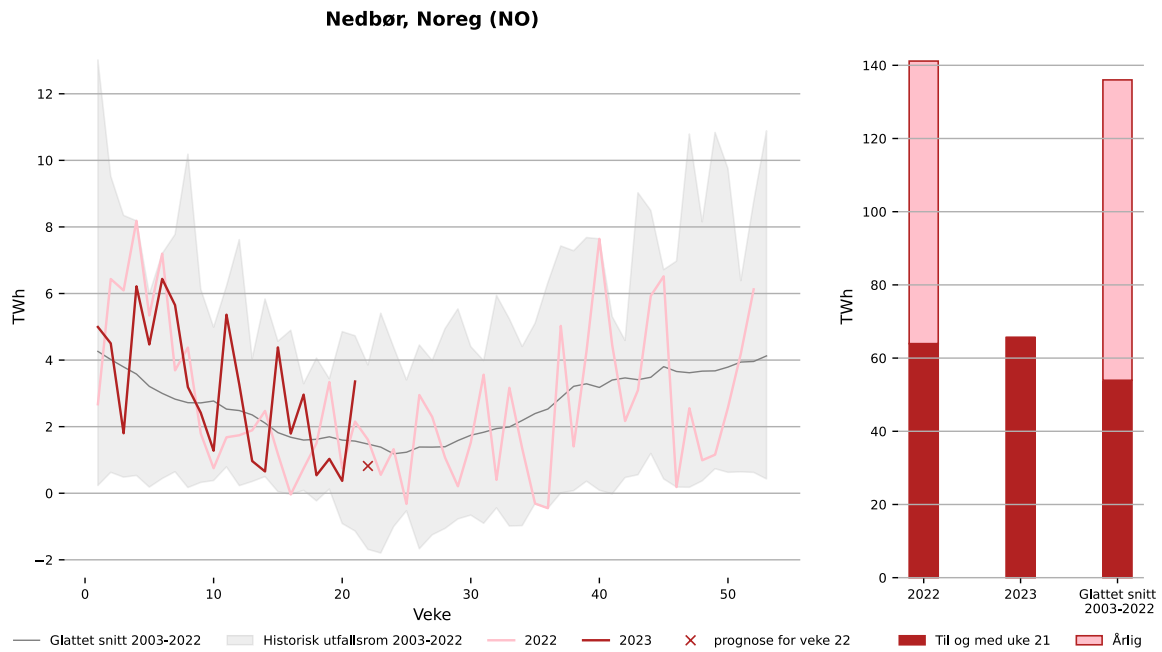
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



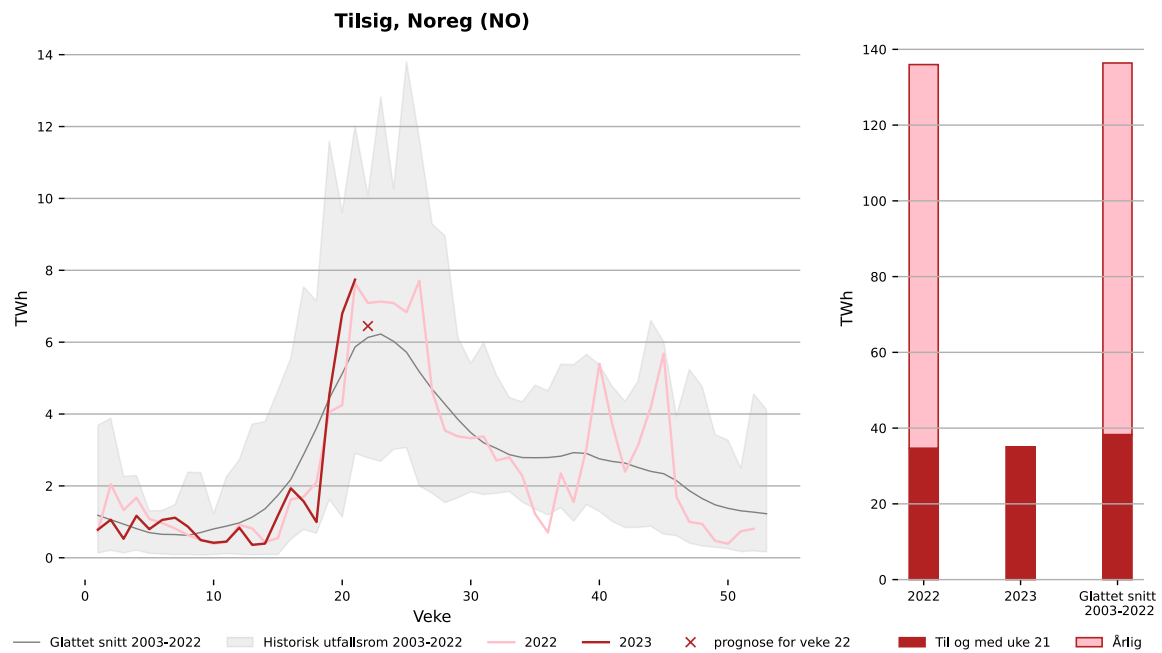
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

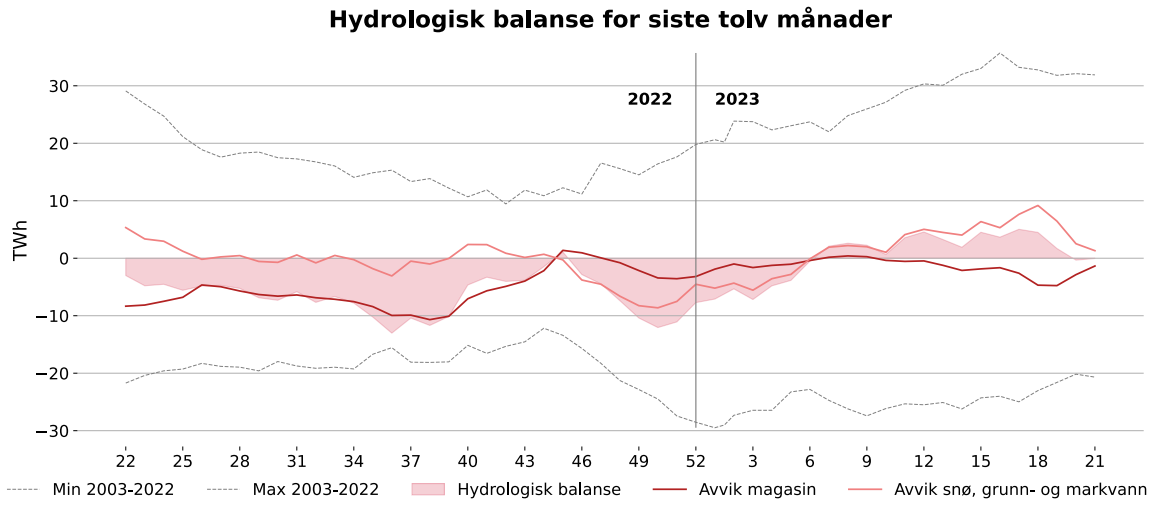
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



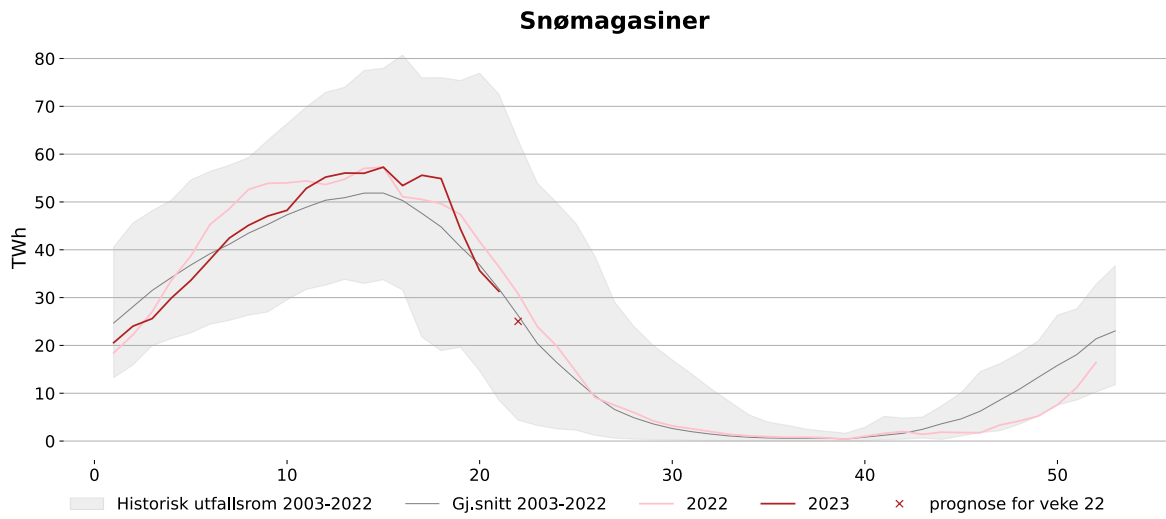
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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

	Veke 21 2023,		Prognose, veke 22 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,4	214	0,8	55
Aust-Noreg, NO1	0,1	27	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	180	-0,1	-
Midt-Noreg, NO3	0,7	307	0,3	125
Nord-Noreg, NO4	1,1	401	0,9	373
Vest-Noreg, NO5	0,7	180	0,0	2

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

	Veke 21 2023,		Prognose, veke 22 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	7,7	132	6,4	105
Aust-Noreg, NO1	1,4	172	0,7	98
Sørvest-Noreg, NO2	2,7	151	2,5	137
Midt-Noreg, NO3	1,1	104	0,8	75
Nord-Noreg, NO4	1,2	125	1,0	96
Vest-Noreg, NO5	1,4	108	1,4	99

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-21 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-21 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	65,6	11,7	35,1	-3,2
Aust-Noreg, NO1	8,5	3,1	6,3	1,1
Sørvest-Noreg, NO2	20,4	3,8	14,4	1,0
Midt-Noreg, NO3	11,5	1,9	4,4	-2,3
Nord-Noreg, NO4	11,2	1,0	5,0	-0,7
Vest-Noreg, NO5	14,0	1,9	5,0	-2,3

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

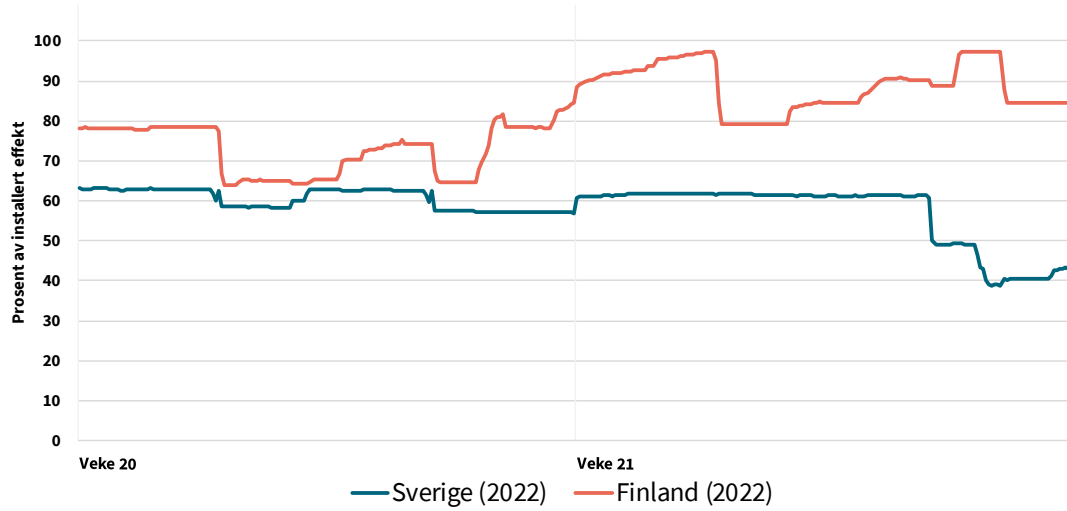
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 21	Veke 20	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 459	2 357	102	4 %
NO1	459	448	11	2 %
NO2	795	817	-22	-3 %
NO3	454	385	69	18 %
NO4	322	286	36	13 %
NO5	428	421	7	2 %
Sverige	2 450	2 577	-127	-5 %
SE1	441	470	-28	-6 %
SE2	834	910	-77	-8 %
SE3	1 057	1 079	-22	-2 %
SE4	118	119	-0	0 %
Danmark	556	532	24	5 %
Jylland	413	363	50	14 %
Sjælland	143	169	-26	-15 %
Finland	1 370	1 273	97	8 %
Norden	6 836	6 739	96	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 106	2 101	5	0 %
NO1	436	434	2	1 %
NO2	587	591	-3	-1 %
NO3	448	464	-16	-3 %
NO4	337	315	22	7 %
NO5	297	297	-1	0 %
Sverige	2 014	2 058	-44	-2 %
SE1	178	170	7	4 %
SE2	224	251	-27	-11 %
SE3	1 274	1 299	-26	-2 %
SE4	339	337	2	1 %
Danmark	600	585	14	2 %
Jylland	378	367	12	3 %
Sjælland	221	219	2	1 %
Finland	1 270	1 255	15	1 %
Norden	5 990	5 999	-10	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	353	256	97	
Sverige	437	520	-83	
Danmark	-44	-54	10	
Finland	100	18	82	
Norden	846	740	106	

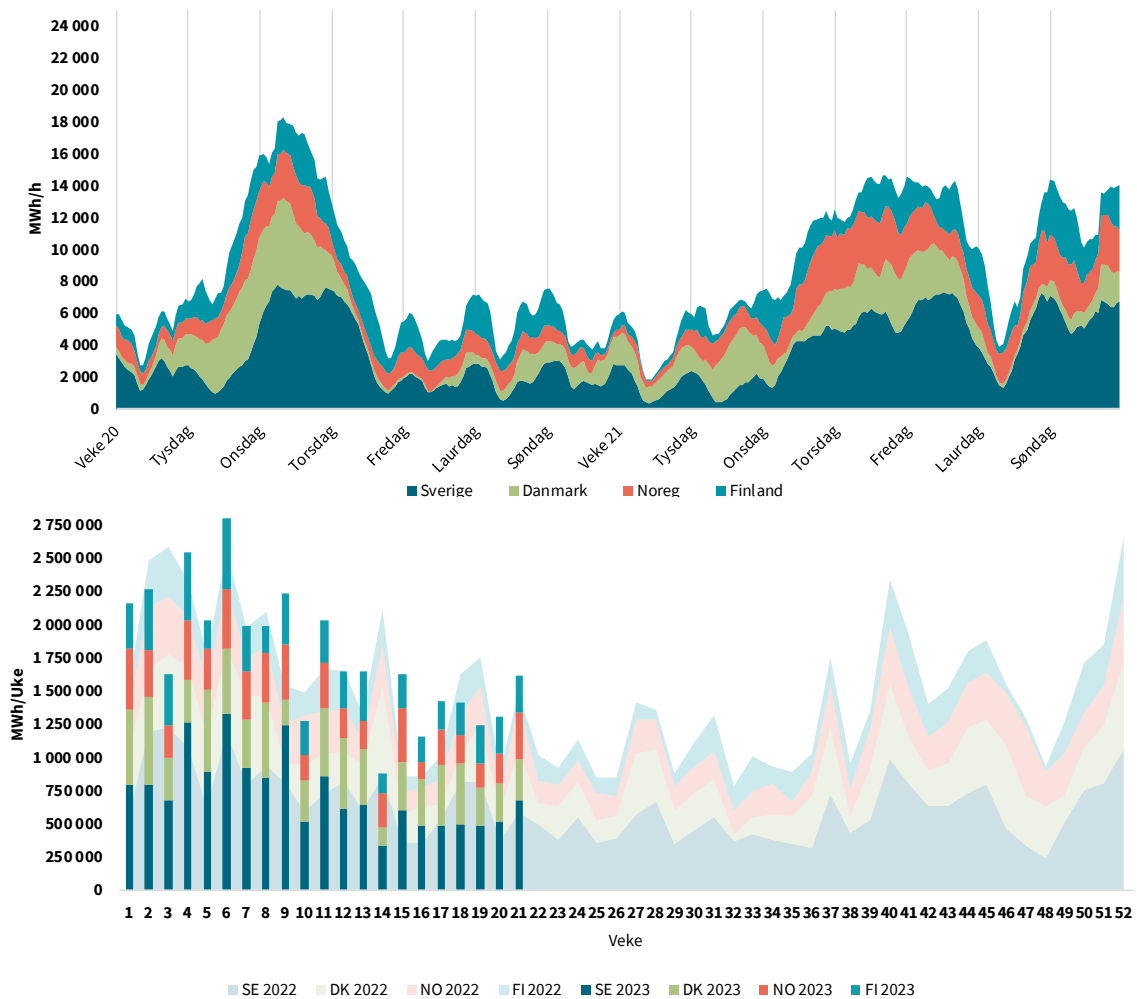
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

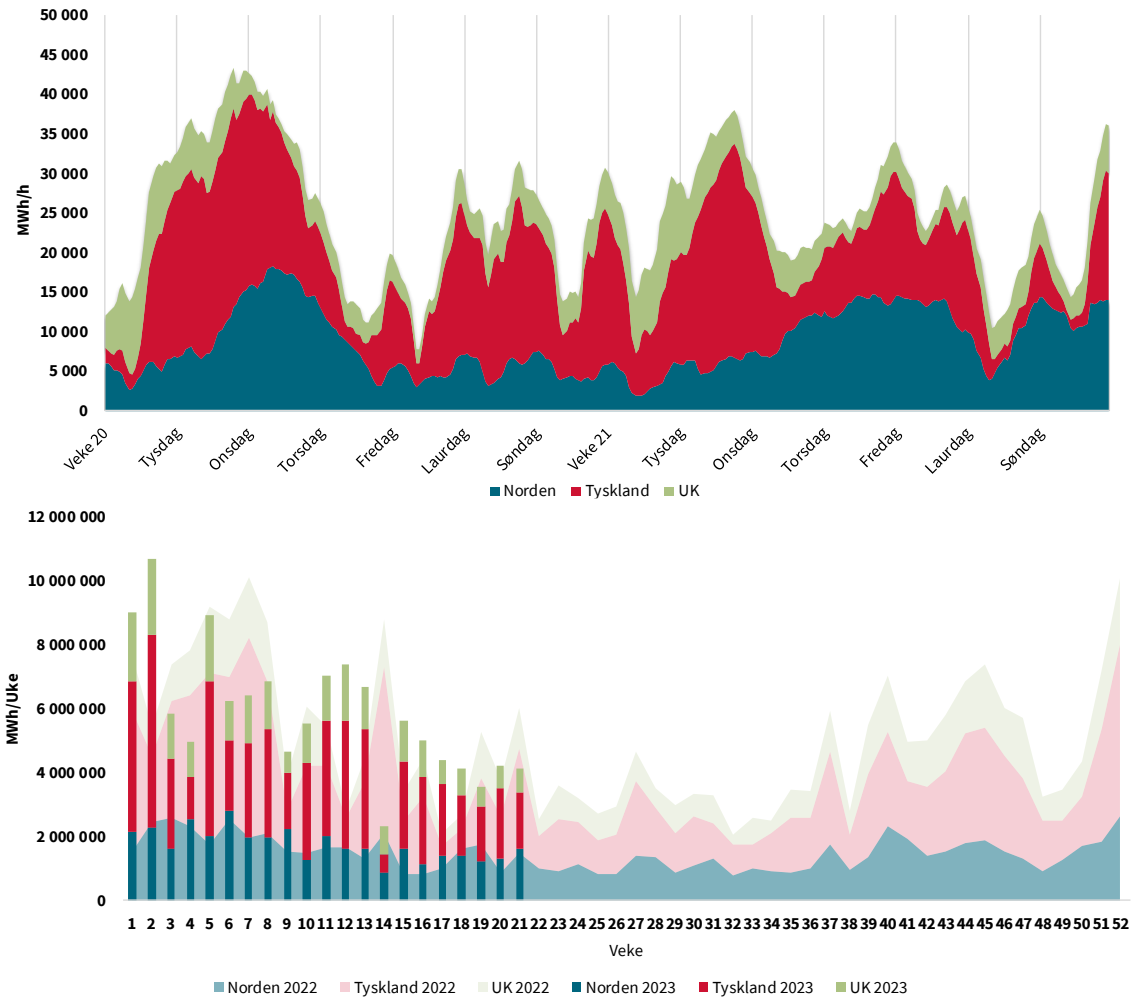
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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	41,7	38,5	8,3	3,2
Forbruk	37,7	38,3	-1,6	-0,6
Nettoeksport	4,0	0,2		3,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	22,1	24,7	-10,5	-2,6
Forbruk	20,9	20,6	1,5	0,3
Nettoeksport	1,2	4,1		-2,9
Noreg				
Produksjon	63,8	63,1	0,9	0,6
Forbruk	58,6	58,9	-0,5	-0,3
Nettoeksport	5,1	4,2		0,9
Norden				
Produksjon	177,9	181,6	-2,1	-3,7
Forbruk	163,1	169,4	-3,9	-6,3
Nettoeksport	14,8	12,2		2,6

* 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

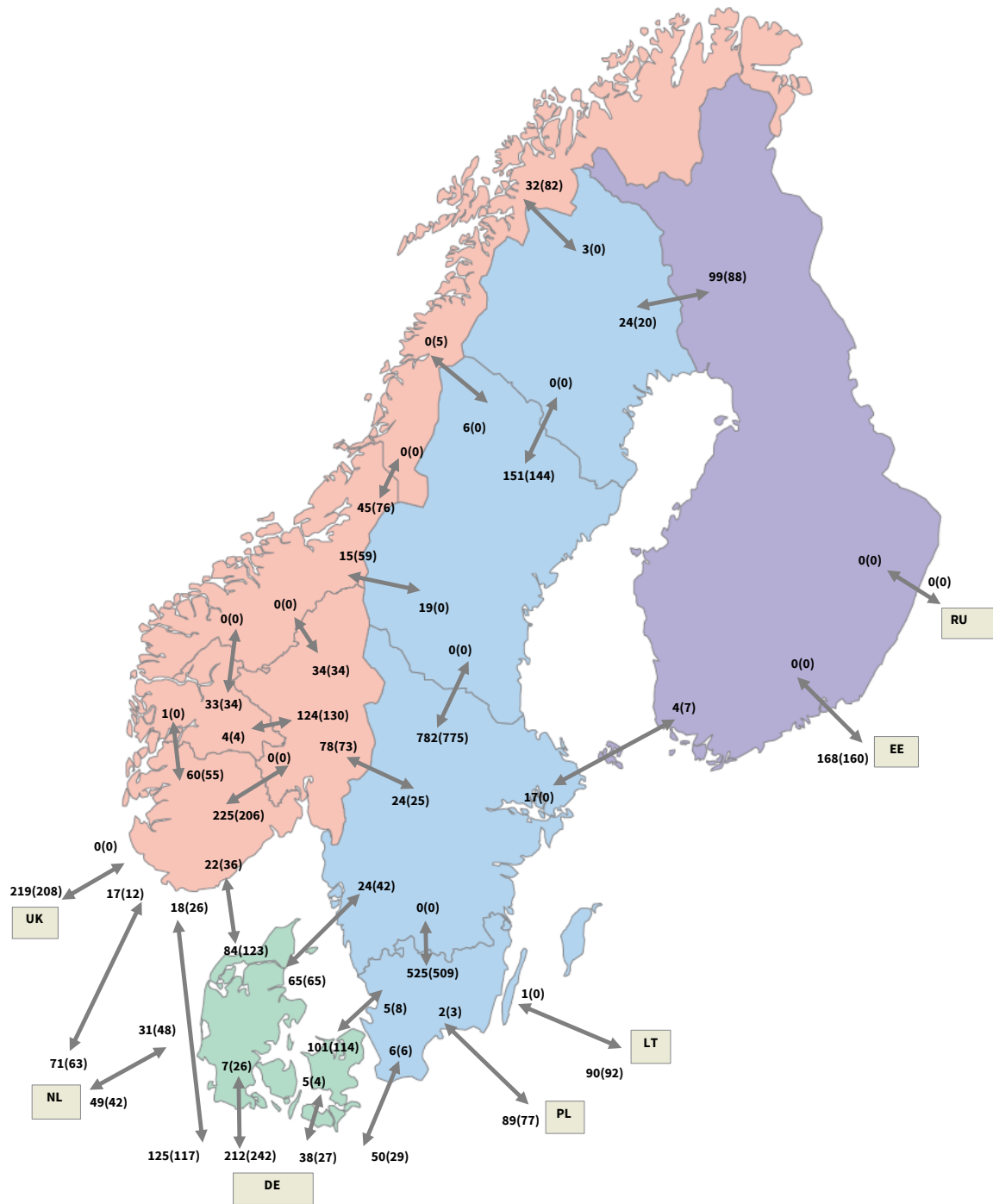


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



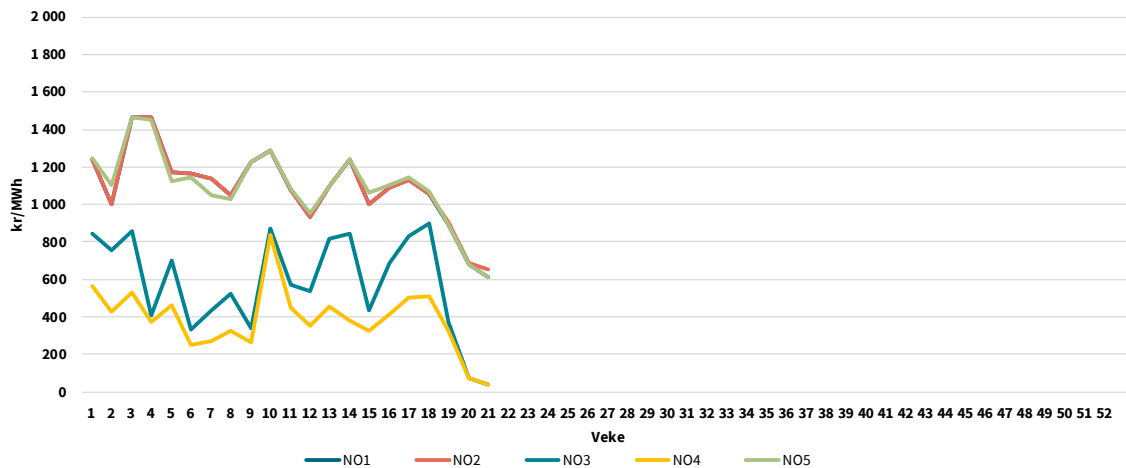
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

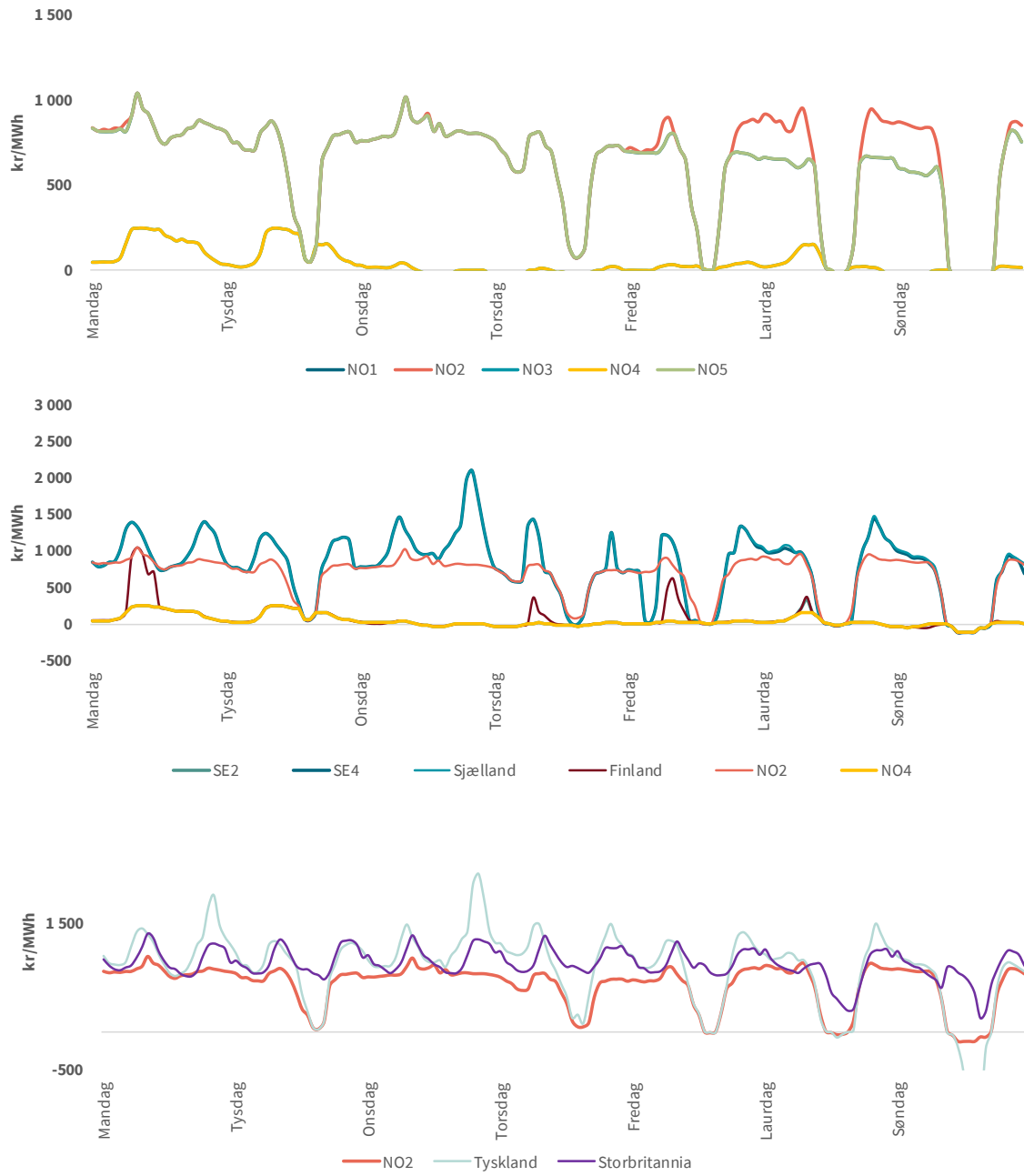
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 21	Veke 20 (2023)	Veke 21 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	610,6	678,5	1066,9	-10,0	-42,8
NO2	653,1	690,1	1070,5	-5,4	-39,0
NO3	38,9	73,4	89,8	-46,9	-56,6
NO4	38,9	73,4	83,3	-46,9	-53,3
NO5	612,4	678,5	1066,9	-9,7	-42,6
SE1	40,7	66,9	538,1	-39,2	-92,4
SE2	40,7	66,9	538,1	-39,2	-92,4
SE3	222,2	259,7	780,9	-14,5	-71,5
SE4	784,3	743,0	1002,6	5,6	-21,8
Finland	70,9	111,8	1500,2	-36,6	-95,3
Jylland	735,5	775,2	1097,2	-5,1	-33,0
Sjælland	788,5	745,6	1038,1	5,8	-24,0
Estland	796,5	719,6	1547,5	10,7	-48,5
System	153,6	247,6	662,6	-38,0	-76,8
Nederland	736,7	834,3	1400,7	-11,7	-47,4
Tyskland	865,9	867,5	1223,8	-0,2	-29,2
Polen	1304,1	1347,3	1406,1	-3,2	-7,3
Storbritannia	948,0	1067,1	1547,1	-11,2	-38,7

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

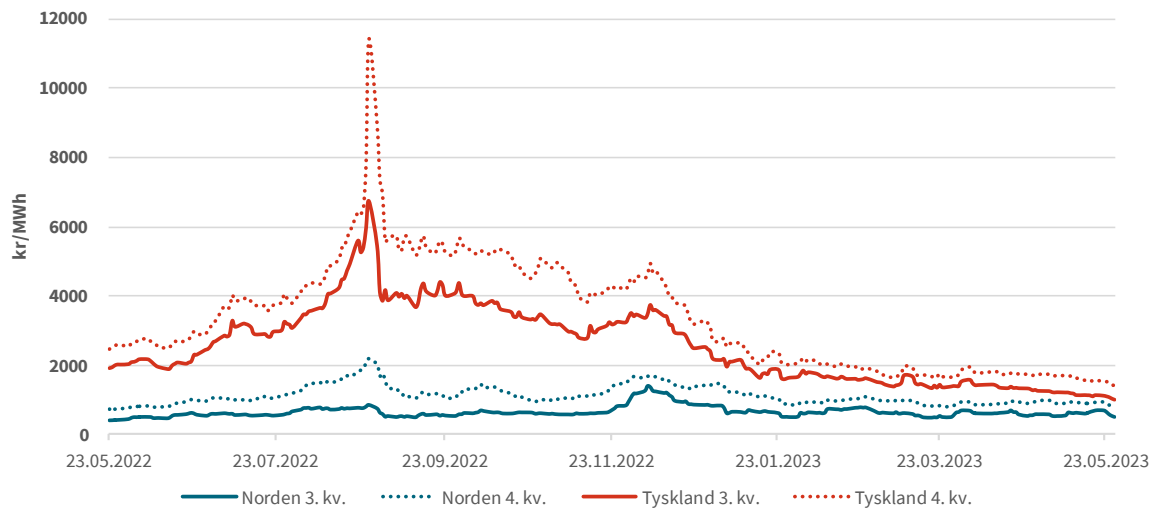


Terminmarknaden

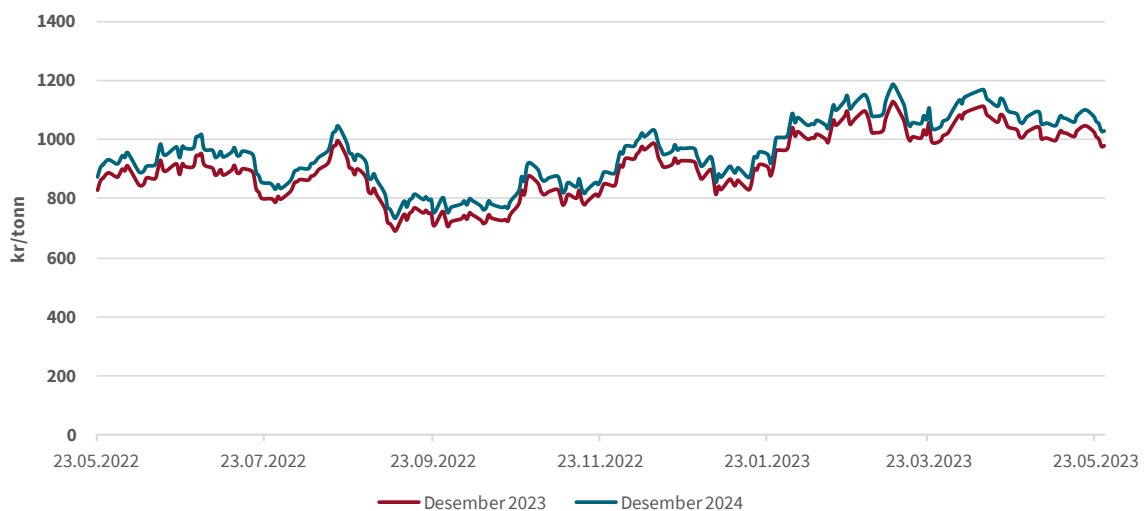
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 21	Veke 20	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	368,7	530,1	-30,4
	Juli	392,2	562,3	-30,2
	3. kvartal 2023	510,3	702,8	-27,4
	4. kvartal 2023	817,3	937,1	-12,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1020,1	1151,8	-11,4
	4. kvartal 2023	1399,5	1544,4	-9,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	979,8	1047,6	-6,5
	Desember 2024	1028,6	1099,8	-6,5

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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-04-24	2023-05-23	29 dagar	840	840	Link 4
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-03-03	2023-05-26	84 dagar	275	275	Link 5
Unplanned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-05-13	2023-05-17	4 dagar	330	315	Link 9
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2023-05-02	2023-05-23	21 dagar	320	320	Link 16
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-05-11	2023-05-31	19 dagar	260	160-260	Link 20
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2023-05-06	2023-05-27	21 dagar	1040	545-1040	Link 28
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2023-04-24	2023-05-09	15 dagar	230	230	Link 32
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-04-24	2023-05-11	17 dagar	330	100-330	Link 35
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2023-04-12	2023-05-12	29 dagar	485	0-235	Link 39
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-11	55 dagar	208	208	Link 82
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 87
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2023-05-03	2023-05-12	9 dagar	160	0-160	Link 6
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	101	101	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-07-07	179 dagar	125	125	Link 8
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-04-14	2023-05-12	28 dagar	401	271-401	Link 19
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2023-05-02	2023-05-10	8 dagar	140	140	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2023-05-02	2023-05-09	7 dagar	160	160	Link 37

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

Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-31	2023-05-10	40 dagar	548	200-548	Link 38
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2023-05-01	2023-05-17	15 dagar	890	890	Link 41
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 46
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-10-27	177 dagar	150	150	Link 80
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-09	55 dagar	1400	1400	Link 85
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 88
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-05-10	2023-06-28	49 dagar	548	548	Link 89
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2023-05-02	2023-06-09	38 dagar	175	175	Link 100
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 101
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 102
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 103

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	6200	2000	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	7300	1000-1300	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	2810	2060-2210	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	1200	900-1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-13	2023-05-23	10 dagar	6200	2900	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-13	2023-05-23	10 dagar	2810	2310	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-13	2023-05-23	10 dagar	1200	1200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-13	2023-05-23	10 dagar	7300	2300	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	700	250-450	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	600	200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1500	300-500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	3300	1300	Link 3
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	600	350	Link 12
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	300	50	Link 12

Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	1200	200	Link 12
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	1000	300	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	250	100	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	700	500	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-04-17	2023-05-11	24 dagar	3900	800	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-01	2023-05-12	11 dagar	1000	625	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-01	2023-05-12	11 dagar	985	946	Link 18
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-04-11	2023-05-10	29 dagar	715	580	Link 22
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2023-04-11	2023-05-10	29 dagar	715	300	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	7300	1000-1300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	6200	2000-2400	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	2810	1810-2110	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1200	600-1000	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1700	750-950	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	7300	900-1300	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	6200	1600-1800	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	1200	600-1000	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2810	2160-2310	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2800	1200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	6200	1600-1800	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	1200	600-1000	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	2810	2210-2310	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	7300	900-1300	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-09	2023-05-12	3 dagar	1000	625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-09	2023-05-12	3 dagar	985	946	Link 30
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-04-19	2023-05-09	20 dagar	1200	50-800	Link 34
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-04-19	2023-05-09	20 dagar	1200	50-800	Link 34
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 36
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-06-09	53 dagar	6200	1200-2100	Link 40

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-02	2023-05-13	11 dagar	1000	625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-02	2023-05-13	11 dagar	985	946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-09	2023-05-12	3 dagar	1000	625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-08	2023-05-17	9 dagar	1000	625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1000	625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-09	2023-05-12	3 dagar	985	946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-08	2023-05-17	9 dagar	985	946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	985	946	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1700	375	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-08	2023-05-10	2 dagar	1000	625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-02	2023-05-12	10 dagar	1000	625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	1000	325-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-08	2023-05-10	2 dagar	985	946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-02	2023-05-12	10 dagar	985	946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	985	654-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	1000	625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-30	2023-05-14	14 dagar	1000	625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	1000	325-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	985	946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-30	2023-05-14	14 dagar	985	946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	985	654-946	Link 72

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2023-05-14	2023-05-21	7 dagar	600	100	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2023-05-14	2023-05-21	7 dagar	700	100	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-05-14	2023-05-21	7 dagar	1700	550	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2023-05-10	2023-05-14	4 dagar	700	100	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2023-05-10	2023-05-14	4 dagar	600	100	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-05-10	2023-05-14	4 dagar	1700	550	Link 79
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1632	679	Link 81
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1632	679	Link 81
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	300	Link 83
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	600	Link 86
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	600	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1000	625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1000	625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	985	946	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	985	946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 96
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 96
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1632	679	Link 97
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1632	679	Link 97
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	985	600	Link 98
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-05-08	2023-05-12	4 dagar	1000	600	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 105

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-05-11	2023-05-11	0 dagar	230	110	Link 10
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-05-11	2023-05-11	0 dagar	325	215	Link 11
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-05-11	2023-05-11	0 dagar	396	111	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-05-12	2023-05-12	0 dagar	200	151	Link 15
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-05-10	2023-05-11	0 dagar	210	110	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-05-11	2023-05-11	0 dagar	396	121	Link 23
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-05-07	2023-05-08	0 dagar	230	120	Link 24
Unplanned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2023-04-27	2023-06-01	34 dagar	220	100-210	Link 31
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-05-08	2023-05-11	3 dagar	230	120	Link 84
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 106