

## Kraftsituasjonen veke 6, 2022

### Mildt vår og lågare kraftprisar i Norden

Mildt vår bidrog til at forbruket i både Noreg og Norden fall frå veka før. I Noreg var forbruket 9 prosent lågare enn gjennomsnittet for veka dei siste 5 åra. Norsk kraftproduksjon gjekk ned med 7 prosent frå veka før, hovudsakeleg grunna lågare vasskraftproduksjon. Periodar med mykje vind i naboland og lågare forbruk bidrog til produksjonsnedgangen.

Kraftprisane fall i alle dei nordiske prisområda samanlikna med veka før. Prisane var lågast nord i Noreg (NO3 og NO4) og Sverige (SE1 og SE2) med ein gjennomsnittleg vekepris på om lag 13 øre/kWh. Dette er over 70 prosent lågare enn tilsvarende veke i fjor. Meir vindkraft, lågare forbruk og flaskehals mellom nord og sør bidrog til dei låge prisane. Vekeprisen sør i Noreg var nesten ti gonger så høg som i nord og var i snitt 120 øre/kWh.

Kapasiteten på kabelen mellom Noreg og Storbritannia auka til 1050 MW i starten av førre veke og er venta å auke til full kapasitet (1400 MW) 15. mars. Den tilgjengelege kapasiteten blei i stor grad brukt til eksport. Men meir import enn eksport på forbindelsane frå Danmark, Sverige og Midt-Noreg bidrog likevel til at Sør-Noreg (NO1, NO2, NO5) for tredje veke på rad var nettoimportør av kraft.

### Vassmagasinstatistikk

Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 1,8 prosenteningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt for åra 2002-2021 er 53,3 prosent.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 59,8 prosent, mens Aust-Noreg (område 1) hadde lågast fylling med 33,1 prosent.

### Vår og hydrologi

I veke 6 var temperaturen 1 – 2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg og 2 – 4 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg. I veke 7 er det venta kjøligare vår, med temperaturar som er 3 – 5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg og omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg.

For veke 6 er berekna tilsig 1,1 TWh. Det er 60 prosent over vekegjennomsnittet. I veke 7 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, det er 10 prosent over vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 6 er 44 TWh, og prognosert snømagasin ved slutten av veke 7 er 47 TWh. Snømagasinet i veke 6 er om lag 5 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for

denne tida av året. Snømagasinet er nå nesten 20 TWh større enn det var på same tid i fjor vinter.

Det er store regionale forskjellar i snømengd ([www.senorge.no](http://www.senorge.no)), med jamt over mindre snø enn normalen aust for vasskiljet i Sør-Noreg, og normal eller over normal snømengd i resten av landet.

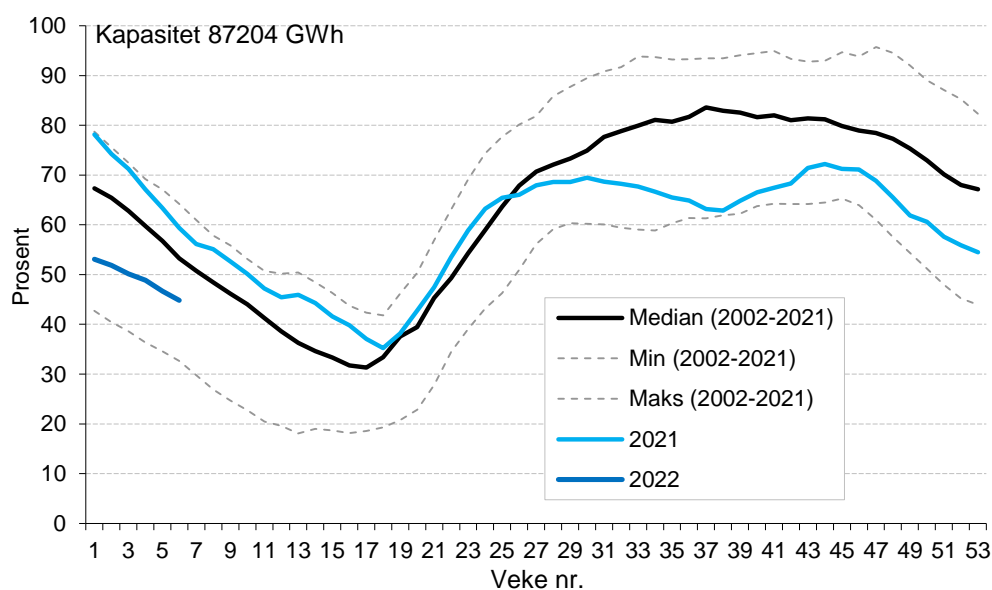
## Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

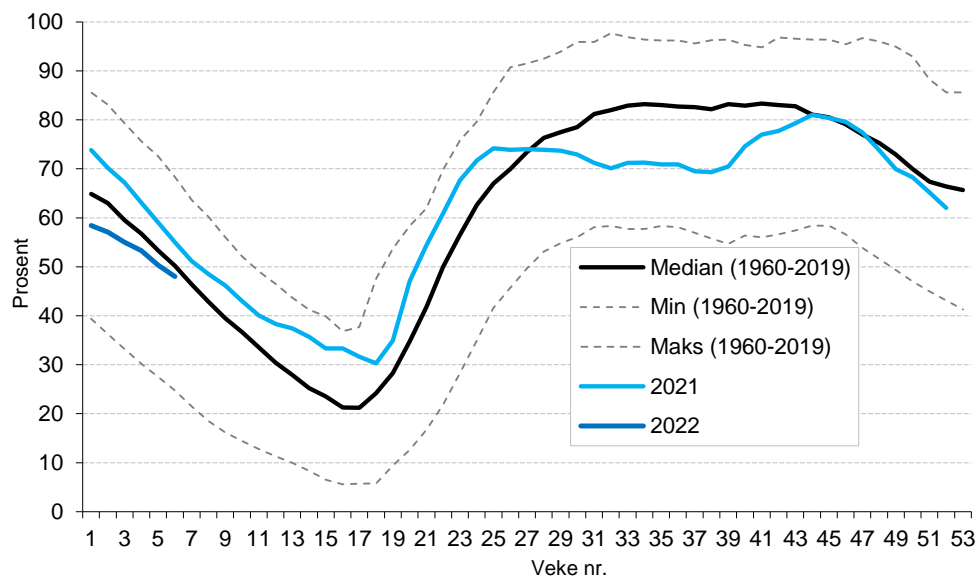
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 6 2022	Veke 5 2021	Veke 6 2021	Median veke 6	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	44,8	46,7	59,4	53,3	-1,8	-14,6	-8,5
NO1	33,1	36,3	47,7	40,3	-3,1	-14,6	-7,1
NO2	40,7	42,1	67,8	61,0	-1,4	-27,2	-20,3
NO3	50,3	53,1	49,2	46,9	-2,8	1,2	3,5
NO4	59,8	61,4	62,3	55,8	-1,6	-2,4	4,1
NO5	36,7	38,9	48,5	48,3	-2,2	-11,7	-11,5
Sverige	48,0	50,3	55,0	50,2	-2,3	-7,0	-2,2

\*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

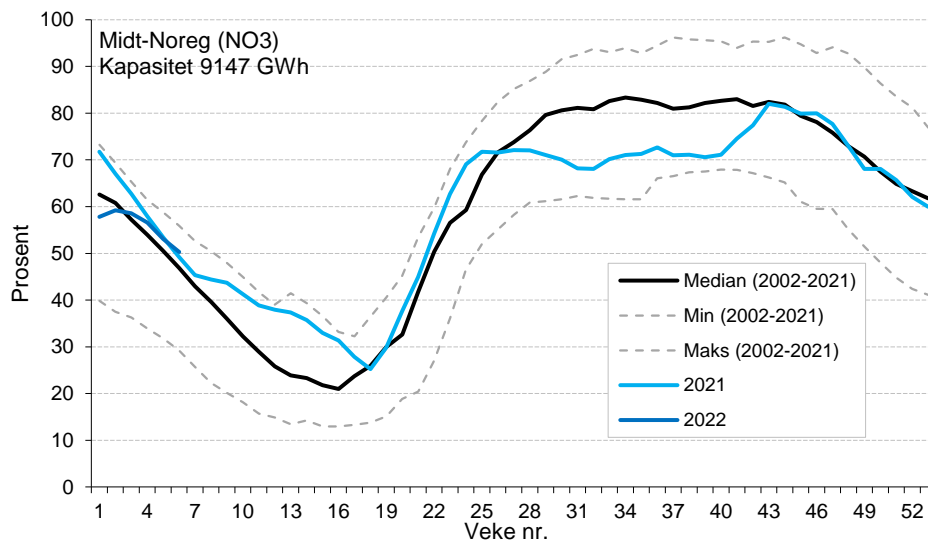
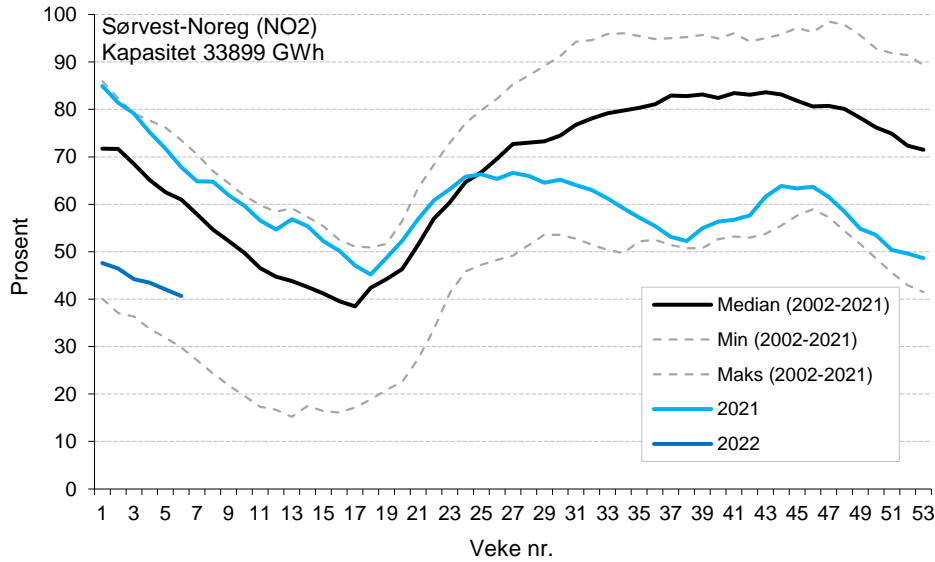
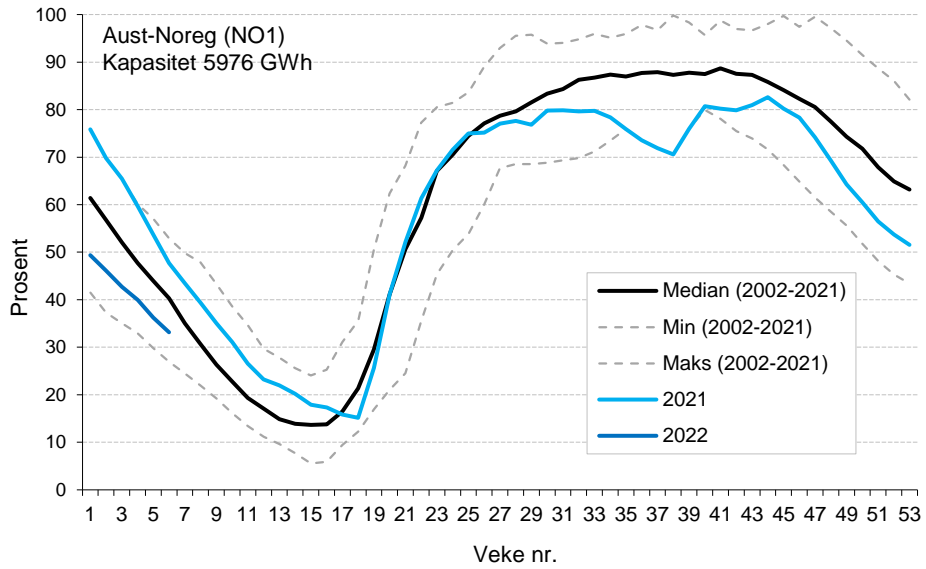
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

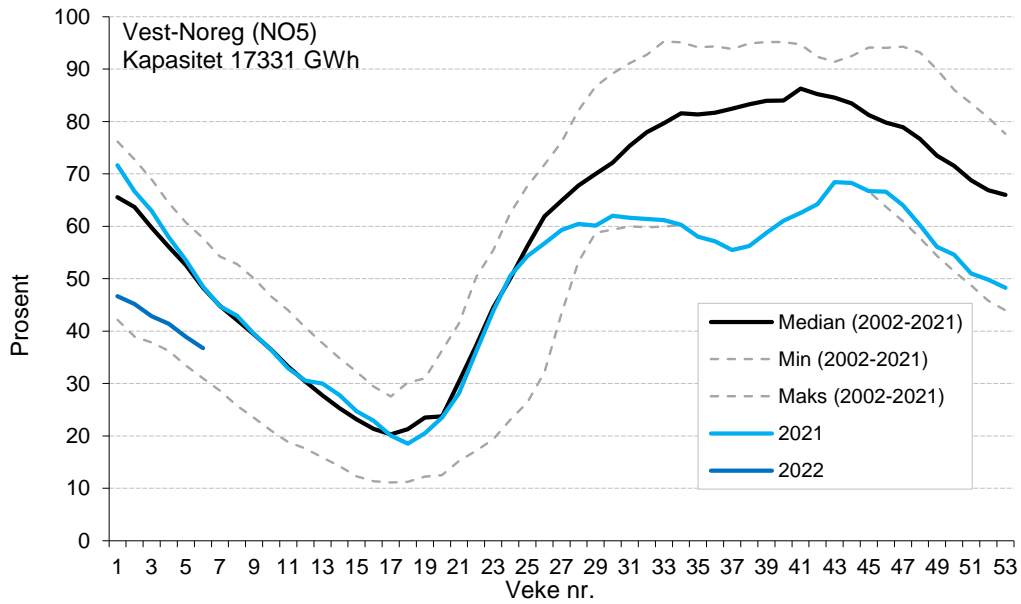
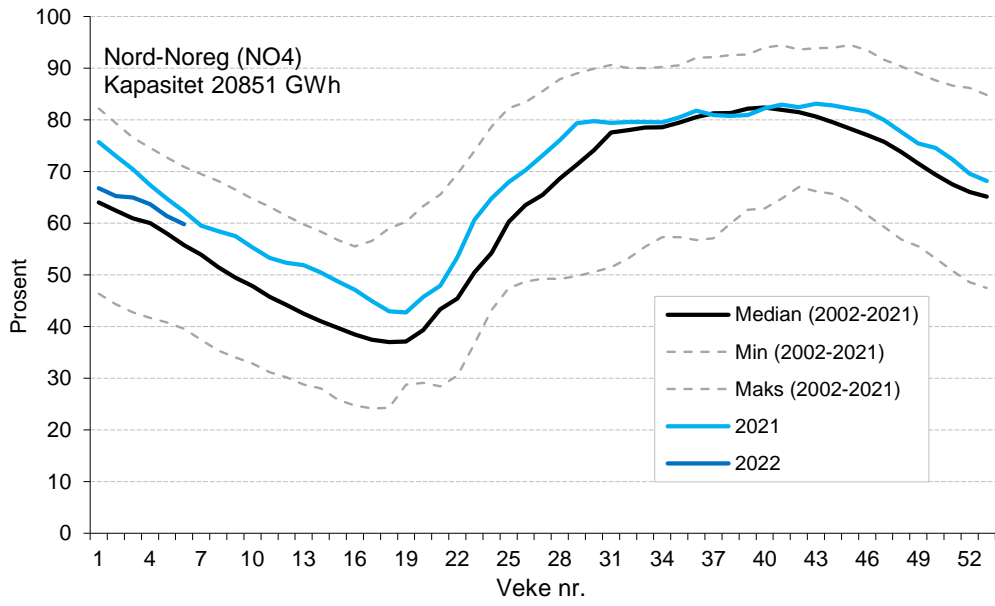


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

TWh	Veke 6 2022	Veke 6 Gjennomsnitt	Veke 6 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,1	0,7	0,2	0,9	162
Nedbør	7,6	3,0	1,2	6,4	252

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

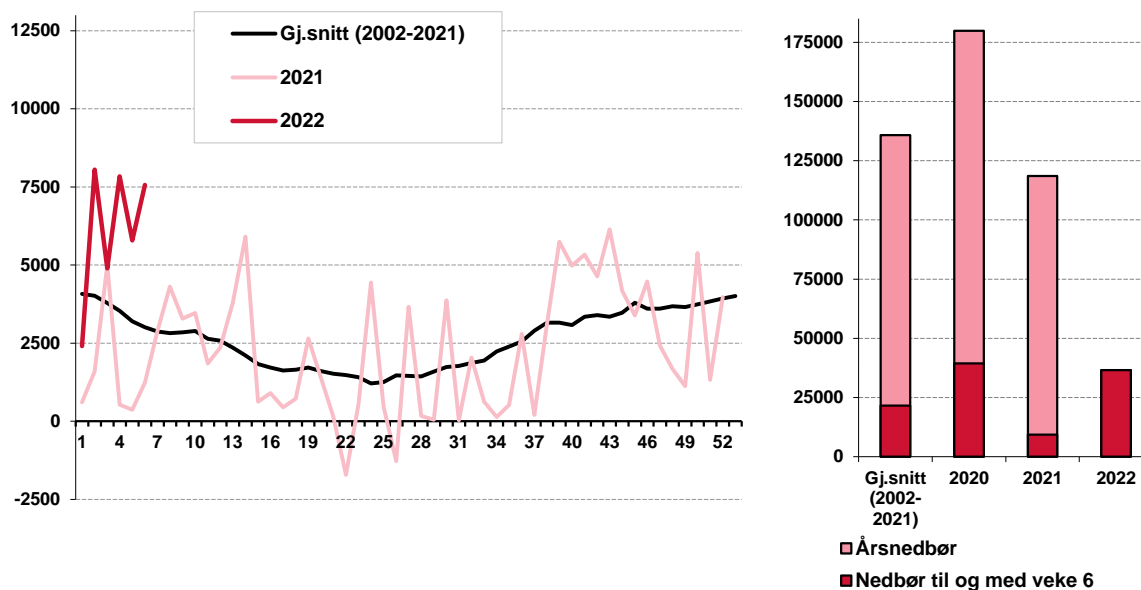
TWh	Veke 1-6 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	8,0	5,4	2,6
Nedbør	36,5	21,6	14,9

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,7	110
Nedbør	3,3	115

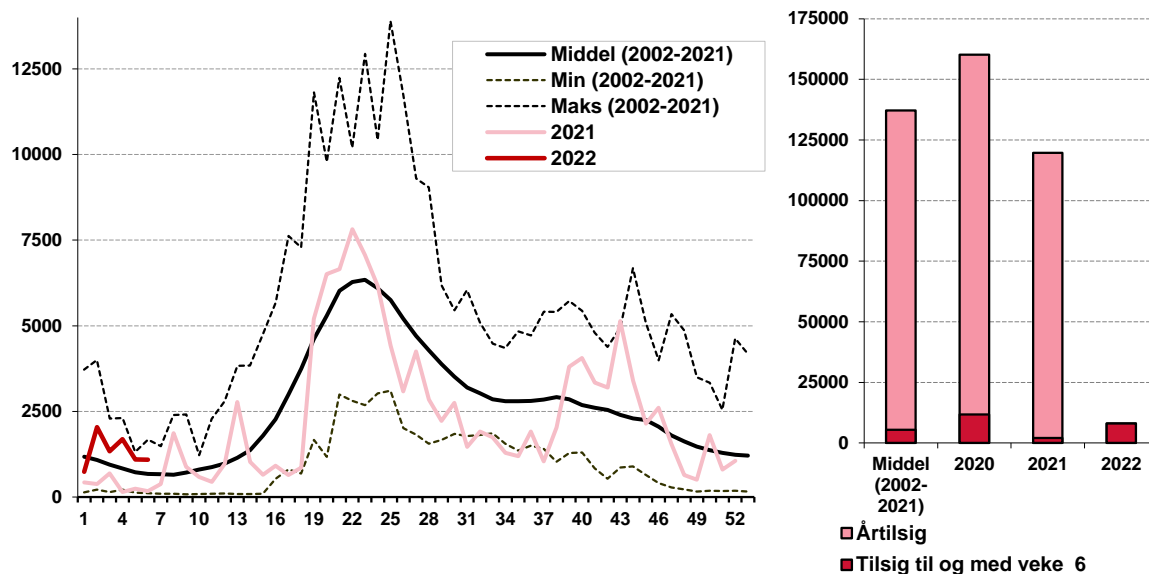
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

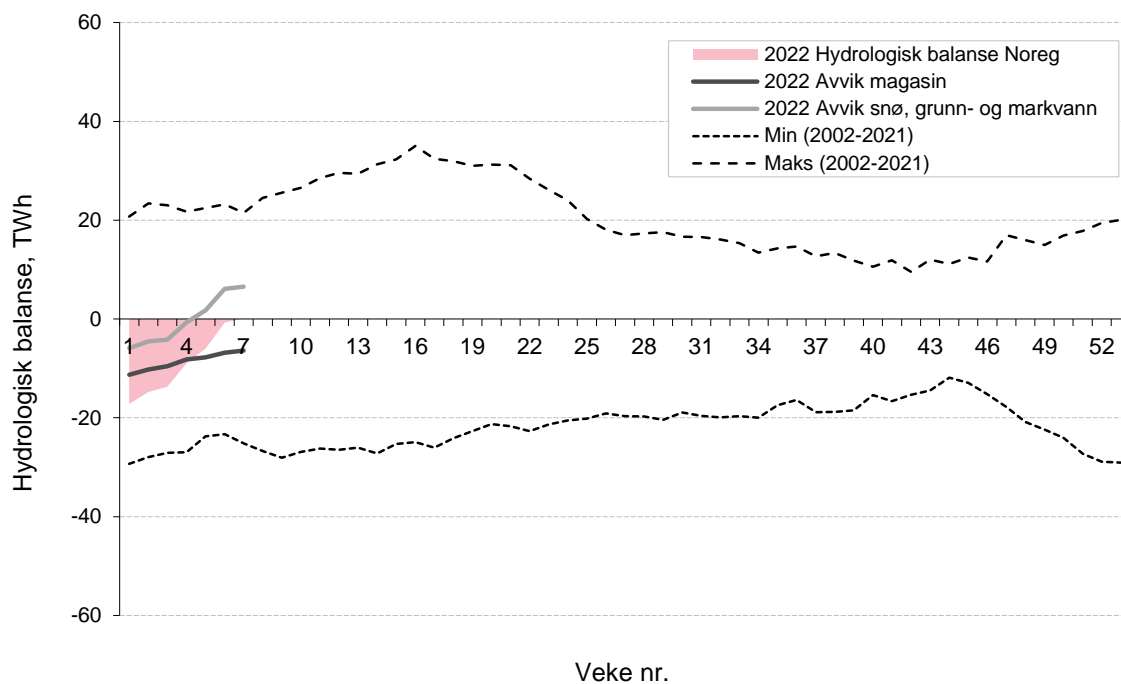


<sup>1</sup> For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE<sup>1</sup>



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE<sup>1</sup>



\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

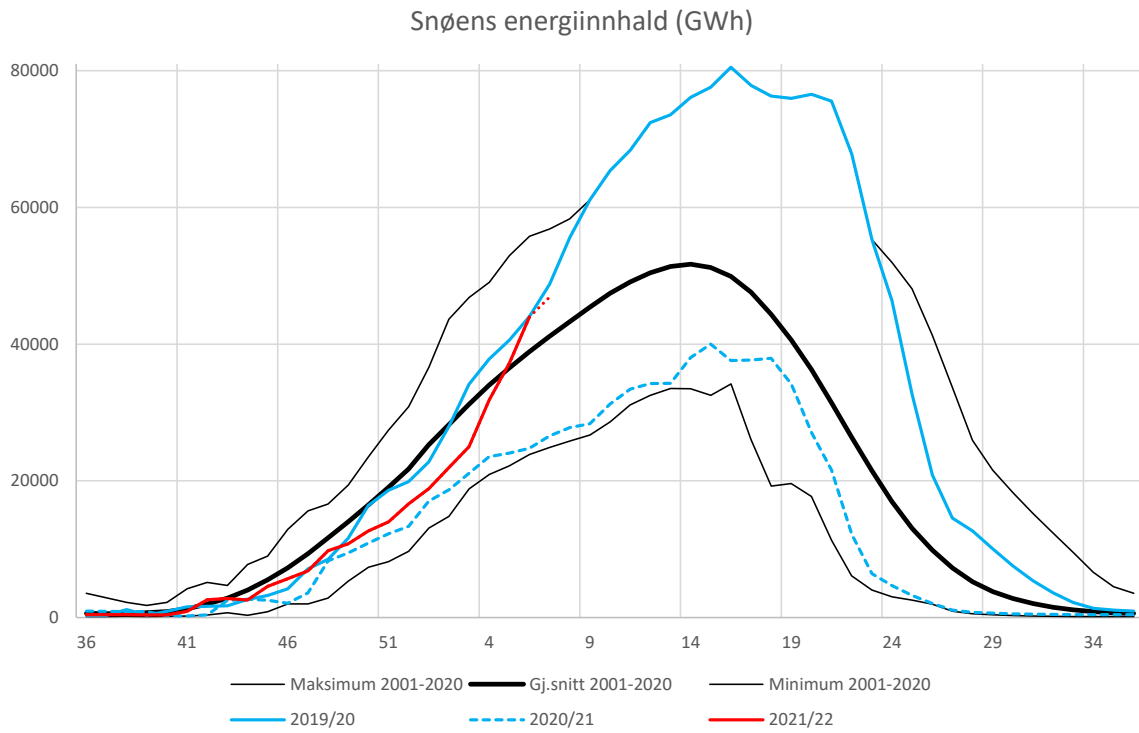
TWh	Veke 6 2022	Anslag veke 7 2022
Avvik magasin	-6,8	-6,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	6,1	6,5
Hydrologisk balanse	-0,7	0,1

**Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor**





Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



## Produksjon, forbruk og utveksling

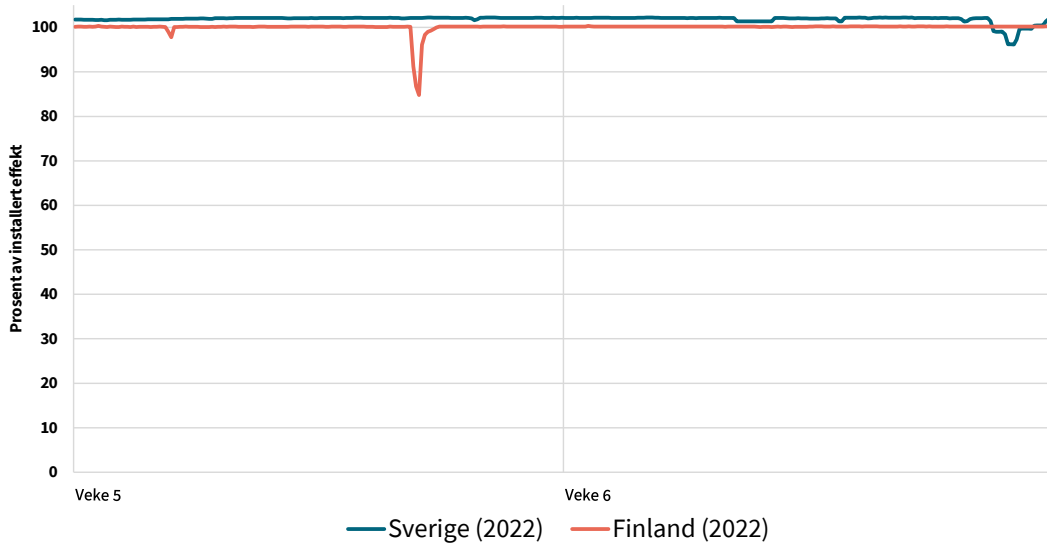
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 6	Veke 5	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 208	3 458	-249	-7 %
NO1	301	310	-9	-3 %
NO2	1 086	1 145	-60	-5 %
NO3	644	685	-42	-6 %
NO4	588	687	-98	-14 %
NO5	590	631	-41	-7 %
Sverige	3 952	3 766	186	5 %
SE1	462	604	-142	-24 %
SE2	1 327	1 167	160	14 %
SE3	1 877	1 781	96	5 %
SE4	286	214	72	34 %
Danmark	908	892	16	2 %
Jylland	617	598	19	3 %
Sjælland	291	294	-3	-1 %
Finland	1 409	1 515	-106	-7 %
<b>Norden</b>	<b>9 477</b>	<b>9 631</b>	<b>-153</b>	<b>-2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 076	3 270	-194	-6 %
NO1	822	921	-99	-11 %
NO2	822	859	-37	-4 %
NO3	627	645	-18	-3 %
NO4	432	460	-28	-6 %
NO5	373	385	-12	-3 %
Sverige	3 139	3 342	-203	-6 %
SE1	238	262	-24	-9 %
SE2	353	398	-45	-11 %
SE3	2 001	2 114	-112	-5 %
SE4	546	568	-22	-4 %
Danmark	768	763	4	1 %
Jylland	472	462	10	2 %
Sjælland	296	301	-6	-2 %
Finland	1 753	1 916	-164	-9 %
<b>Norden</b>	<b>8 735</b>	<b>9 292</b>	<b>-557</b>	<b>-6 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	133	188	-55	
Sverige	813	423	389	
Danmark	141	129	12	
Finland	-343	-401	57	
<b>Norden</b>	<b>743</b>	<b>339</b>	<b>403</b>	

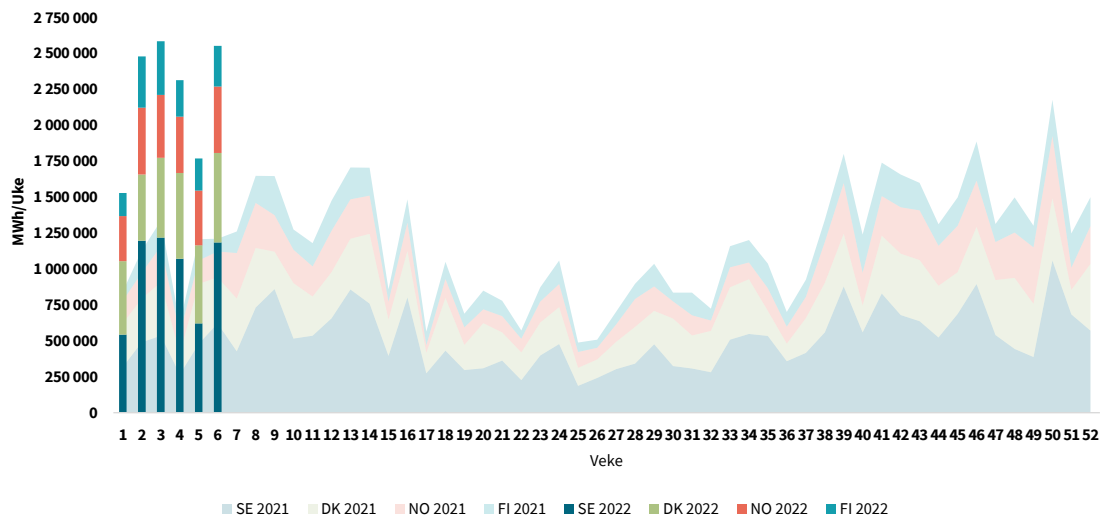
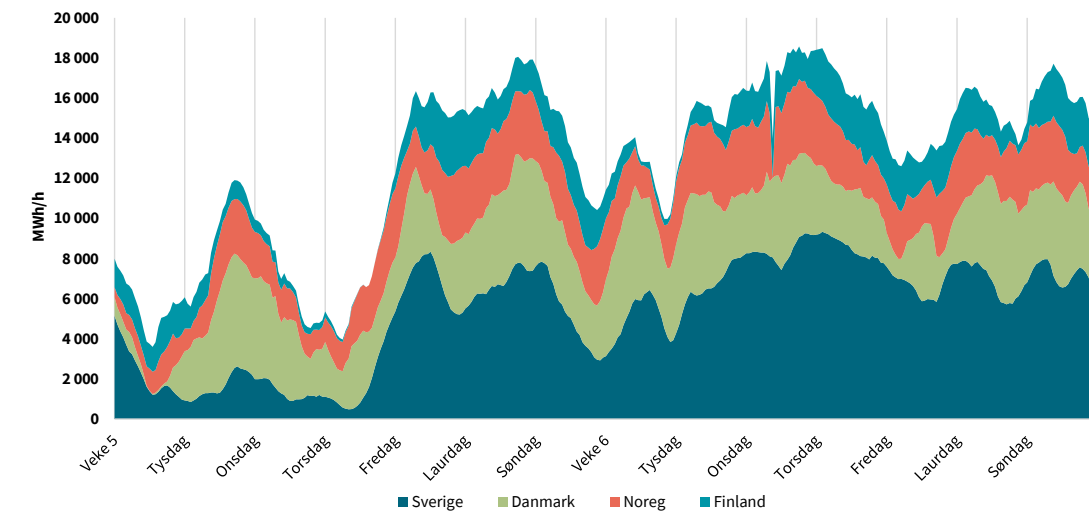
\* Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

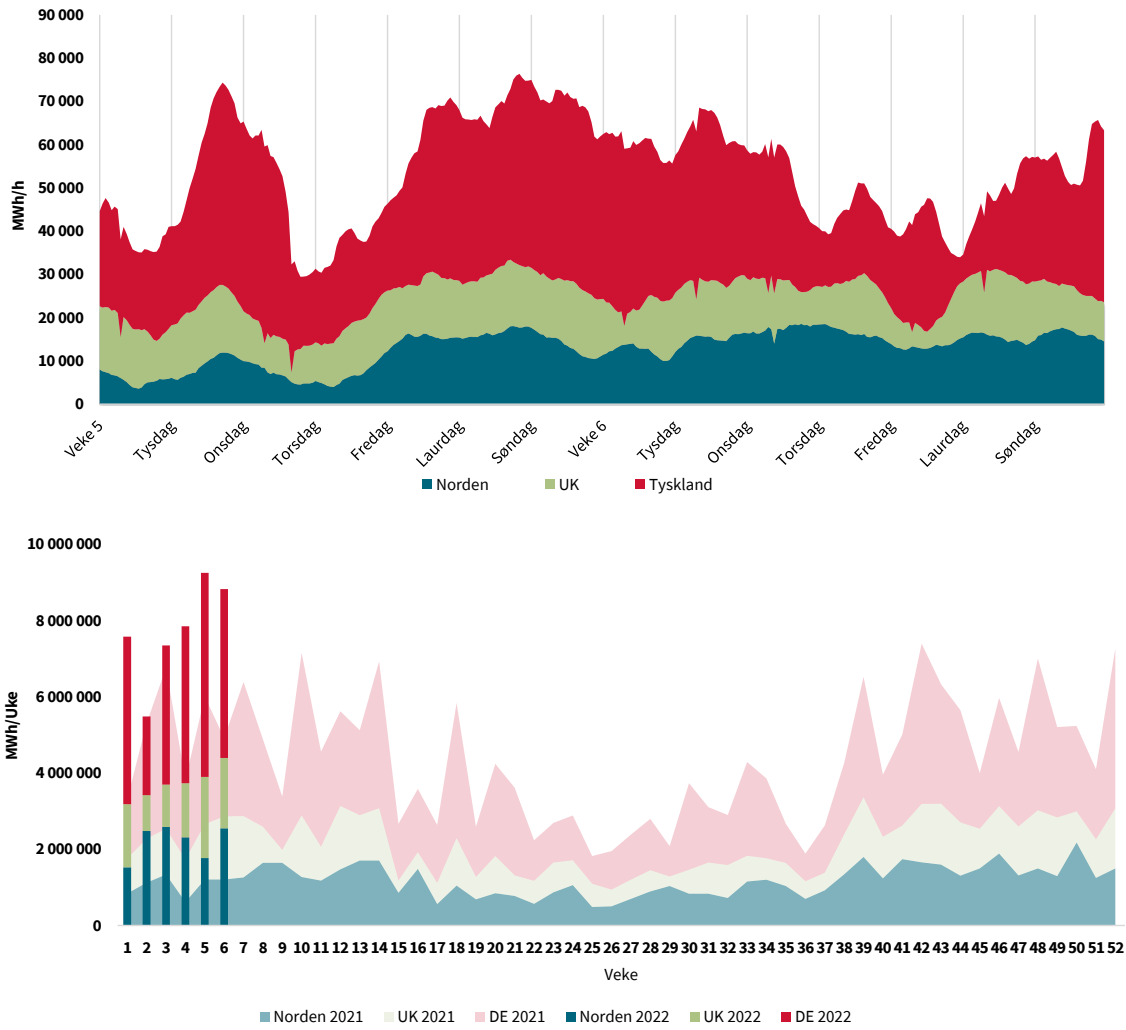
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 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 10 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 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

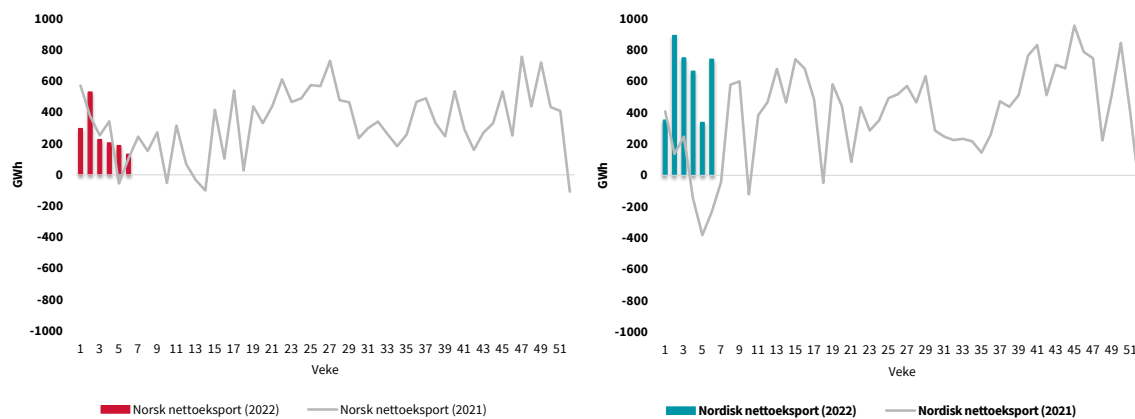
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	21,2	25,1	-18,8	-4,0
Forbruk	19,7	23,2	-17,7	-3,5
Nettoeksport	1,4	1,9		-0,5

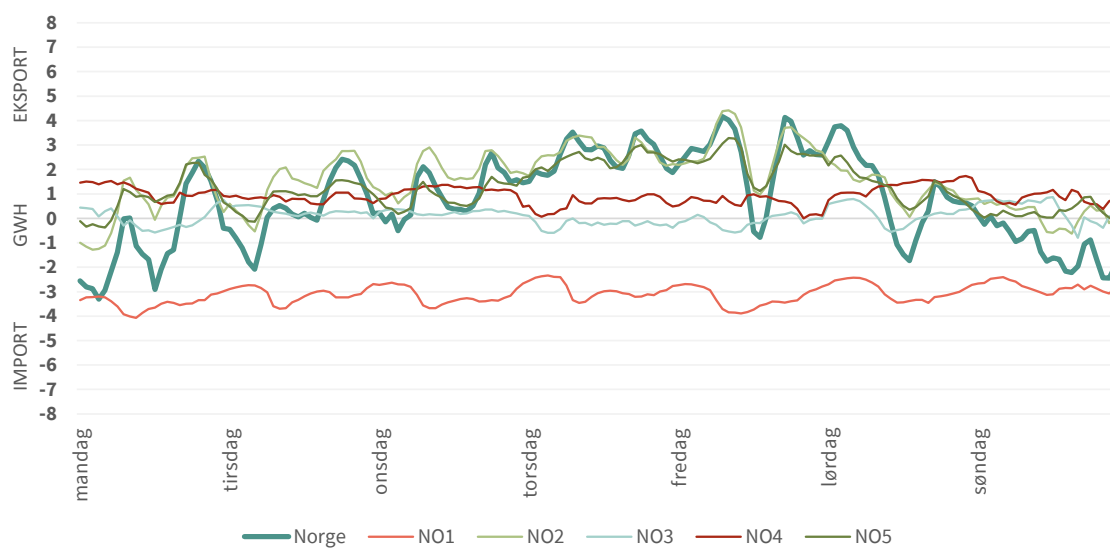
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	59,9	63,8	-6,6	-3,9
Forbruk	56,3	63,5	-12,9	-7,3
Nettoeksport	3,6	0,3		3,3

### Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



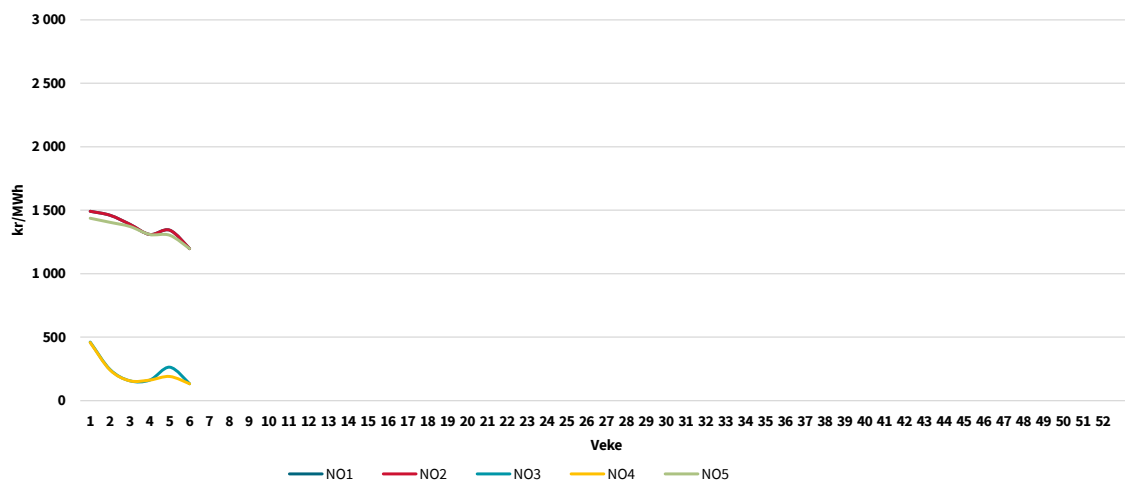


## Kraftprisar Engrosmarknaden

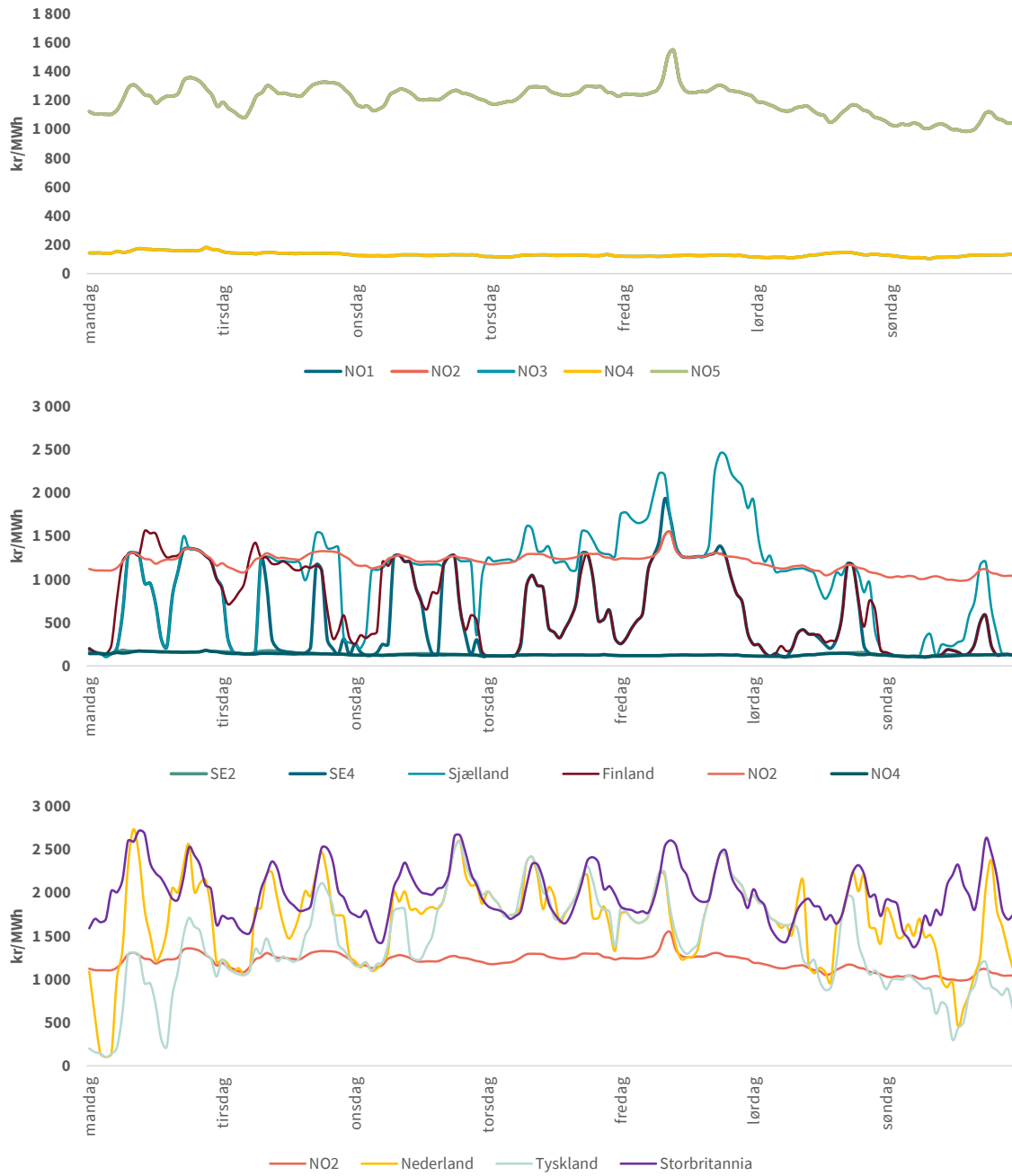
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 6	Veke 5 (2022)	Veke 6 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1197,4	1342,6	698,2	-10,8	71,5
NO2	1197,4	1342,6	626,7	-10,8	91,1
NO3	131,7	262,3	496,5	-49,8	-73,5
NO4	131,7	189,2	483,6	-30,4	-72,8
NO5	1197,4	1302,8	698,2	-8,1	71,5
SE1	135,7	467,6	496,5	-71,0	-72,7
SE2	135,7	467,6	496,5	-71,0	-72,7
SE3	551,6	1074,5	698,9	-48,7	-21,1
SE4	556,5	1077,6	698,9	-48,4	-20,4
Finland	712,9	1199,8	712,9	-40,6	0,0
Jylland	1167,7	1212,7	615,6	-3,7	89,7
Sjælland	1033,5	1203,7	698,9	-14,1	47,9
Estland	1013,9	1429,9	713,3	-29,1	42,1
System	800,8	1007,5	584,3	-20,5	37,0
Nederland	1684,1	1675,1	602,8	0,5	179,4
Tyskland	1428,3	1360,0	616,4	5,0	131,7
Polen	1209,4	1458,7	641,3	-17,1	88,6
Storbritannia	1989,3	1926,3	704,3	3,3	182,5

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor



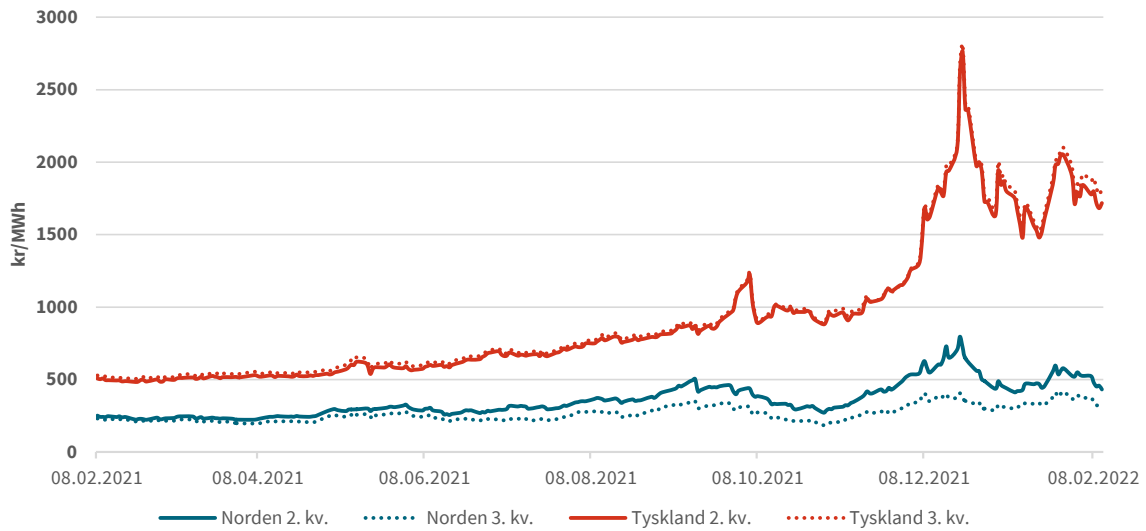


## Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 6	Veke 5	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	650,7	701,7	-7,3
	April	583,1	666,8	-12,5
	2. kvartal 2022	431,3	524,8	-17,8
	3. kvartal 2022	312,8	371,8	-15,9
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	1716,8	1842,1	-6,8
	3. kvartal 2022	1815,9	1915,7	-5,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2022	935,0	961,1	-2,7
	Desember 2023	950,8	972,7	-2,3

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

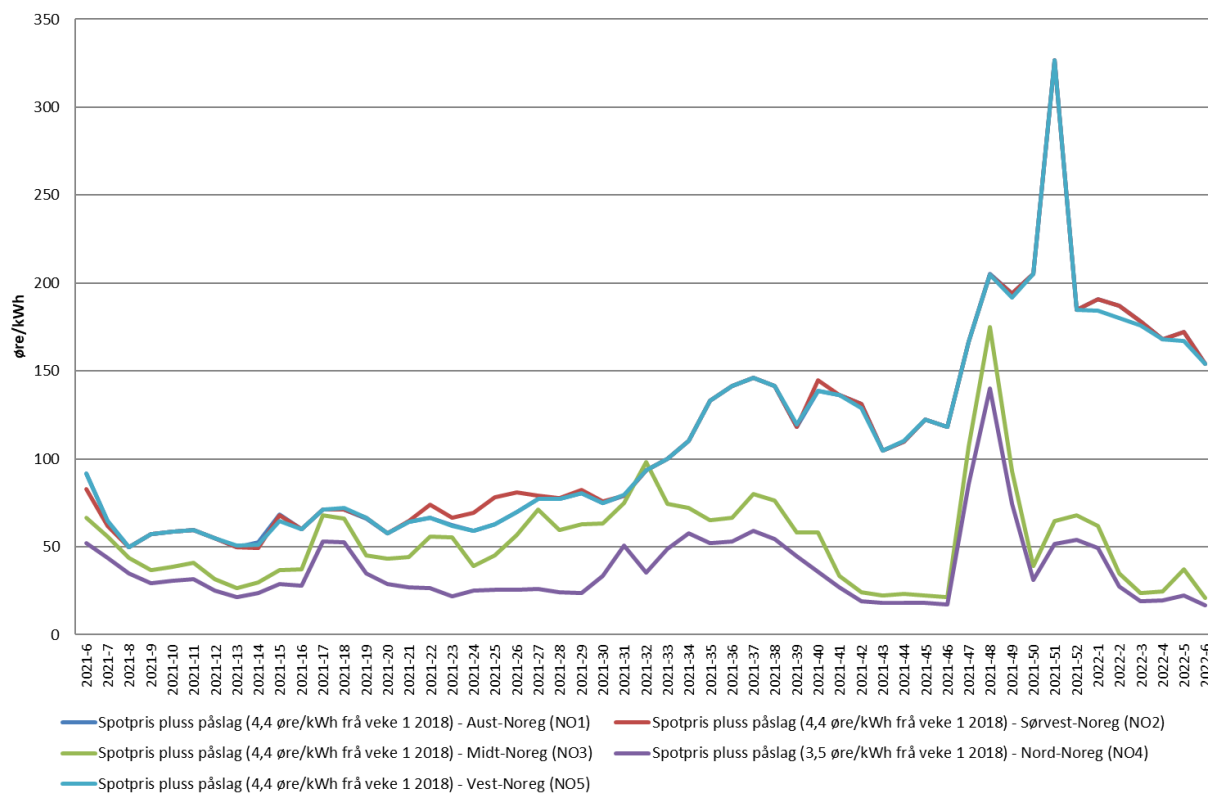
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 6 2022	Veke 5 2022	Veke 6 2021	Veke 6 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	175,0	180,7	82,3	54,9	-5,7	92,7	120,1
		Veke 6 2022	Veke 5 2022	Veke 6 2021	Veke 6 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	154,1	172,2	91,7	24,8	-18,1	62,4	129,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	154,1	172,2	82,7	24,8	-18,1	71,4	129,3
	Midt-Noreg (NO3)	20,9	37,2	66,5	24,8	-16,3	-45,6	-3,9
	Nord-Noreg (NO4)	16,7	22,4	51,9	19,8	-5,7	-35,2	-3,1
	Vest-Noreg (NO5)	154,1	167,2	91,7	24,8	-13,1	62,4	129,3
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	113,8	113,6	78,2	47,3	0,2	35,6	66,5
	3 år (snitt Noreg)	89,2	88,5	45,6	45,8	0,7	43,6	43,4

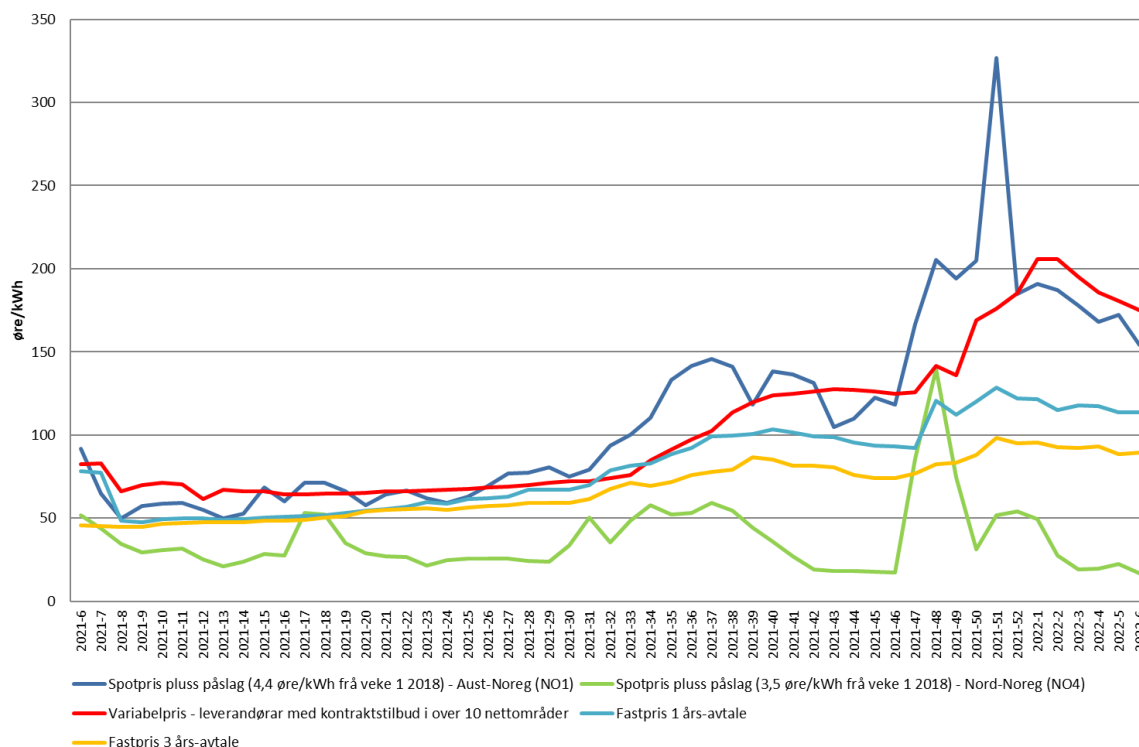
\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt\* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



\* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar\*, eitt- og treårige fastpriskontraktar\*\* og variabelpriskontraktar\*\*\*, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



\* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

\*\* For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

\*\*\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden\* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege\*\* og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK		Berekna straumkost. veke 6 2022	Berekna straumkost. veke 5 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 6 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 6 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	432	485	-52	2972	257	1683	70	2407
		20 000 kWh	865	970	-105	5943	514	3366	139	4813
		40 000 kWh	1729	1939	-210	11886	929	7029	278	9626
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	432	485	-52	2971	232	1757	70	2406
		20 000 kWh	865	970	-105	5943	464	3515	139	4813
		40 000 kWh	1729	1939	-210	11886	929	7029	278	9626
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	59	105	-46	574	186	-537	70	34
		20 000 kWh	117	209	-92	1148	373	-1074	139	67
		40 000 kWh	234	419	-185	2296	746	-2148	278	135
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	47	63	-16	437	146	-346	56	5
		20 000 kWh	94	126	-33	873	291	-692	111	10
		40 000 kWh	187	253	-65	1746	582	-1384	223	21
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	432	471	-38	2913	257	1627	70	2348
		20 000 kWh	865	942	-77	5825	514	3253	139	4695
		40 000 kWh	1729	1883	-154	11651	1029	6506	278	9391
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	498	516	-18	3290	238	2056	162	2225	
	20 000 kWh	982	1017	-35	6498	462	4119	308	4453	
	40 000 kWh	1950	2020	-71	12912	909	8246	602	8910	

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

\*\* Oversikt over nettlege per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

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	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2022-02-09	2022-02-11	2 dagar	401	401	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2022-02-14	2022-02-16	2 dagar	160	160	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-02-07	2022-02-09	2 dagar	310	310	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2022-02-14	2022-02-18	4 dagar	300	0-300	Link 4
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-02-07	2022-02-11	4 dagar	275	275	Link 8
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-02-03	2022-02-21	18 dagar	190	190	Link 31

### 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 → DK1	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	1650	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	1650	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	1650	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	1650	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 11
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2022-02-06	2022-02-12	6 dagar	1444	759	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-02-11	2022-02-18	7 dagar	1444	44-1444	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	44-1444	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	2000	Link 38

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	2000	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	2000	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-02-08	2022-02-10	2 dagar	2500	2000	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 35
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-01-30	2022-02-12	13 dagar	1700	750-900	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	1200	900	Link 40
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 20
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-02-07	89 dagar	1400	700-1400	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-02-13	2022-02-16	3 dagar	723	723	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2022-02-06	2022-02-12	6 dagar	1444	759	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-02-11	2022-02-18	7 dagar	1444	44-1444	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	44-1444	Link 33
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 35
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-07	89 dagar	1400	700-1400	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-02-13	2022-02-16	3 dagar	723	723	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-02-15	3 dagar	500	500	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-02-15	3 dagar	500	400	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2022-01-31	2022-02-07	7 dagar	600	600	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 45
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-02-15	3 dagar	1000	300	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	7300	800	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 45
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	715	415	Link 40

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	2095	1545	Link 40
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-30	2022-02-12	13 dagar	6200	900-1400	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-02-01	2022-02-09	7 dagar	6200	400-800	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	6200	1200	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 45
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-01-31	2022-02-12	12 dagar	1300	350-600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2022-01-31	2022-02-07	7 dagar	600	600	Link 18
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-02-01	2022-02-09	7 dagar	2800	400-800	Link 16

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-03-12	71 dagar	200	180	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-03-12	72 dagar	185	165	Link 23
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 46