

## Kraftsituasjonen veke 19, 2023

### Starten på snøsmelting og auke i magasinfillinga

Snøsmeltinga, som gir tilsig til vasskraftverk i Noreg, har byrja over heile Noreg. Det har komme 4,4 TWh tilsig i førre veike og er venta å komma 7,3 TWh neste veike. Magasinfillinga i Noreg gjekk opp med 2,3 prosentpoeng til 28,8 prosent ved utgangen av førre veike. I Midt-Noreg (NO3) auka magasinfillinga frå historisk minimum på 11,5 prosent til 15,3 prosent. Det er framleis 14,0 prosentpoeng under gjennomsnittet, men er no innanfor utfallsrom på denne tiden av året.

Varmare vår bidrog til lågare kraftteterspurnad i Norden sist veike. I Noreg gjekk kraftforbruket ned med 10 prosentpoeng samanlikna med veka før. I Aust-Noreg (NO1) der temperaturen var relativt høg i slutten av veka gjekk kraftforbruket ned med 15 prosent samanlikna med veka før.

Gjennomsnittsprisen i Sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) har falle til ein snittpris på under 90 øre per kWh. I periodar i helga opplevde Noreg prisar nær 0 øre per kWh i nokre timar både laurdag og søndag. Høge temperaturar, høg solkraftproduksjon på kontinentet førte til full import i nokre timar frå Nederland (NorNed-kabelen). I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var gjennomsnittsprisane på høvesvis 32,6 øre per kWh og 37,3 øre per kWh.

### Vår og hydrologi

I veke 19 var temperaturen 1-3 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 20 er det venta temperaturar som er 0-2 grader over vekegjennomsnittet i heile Noreg.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map).

# Magasinfyljing

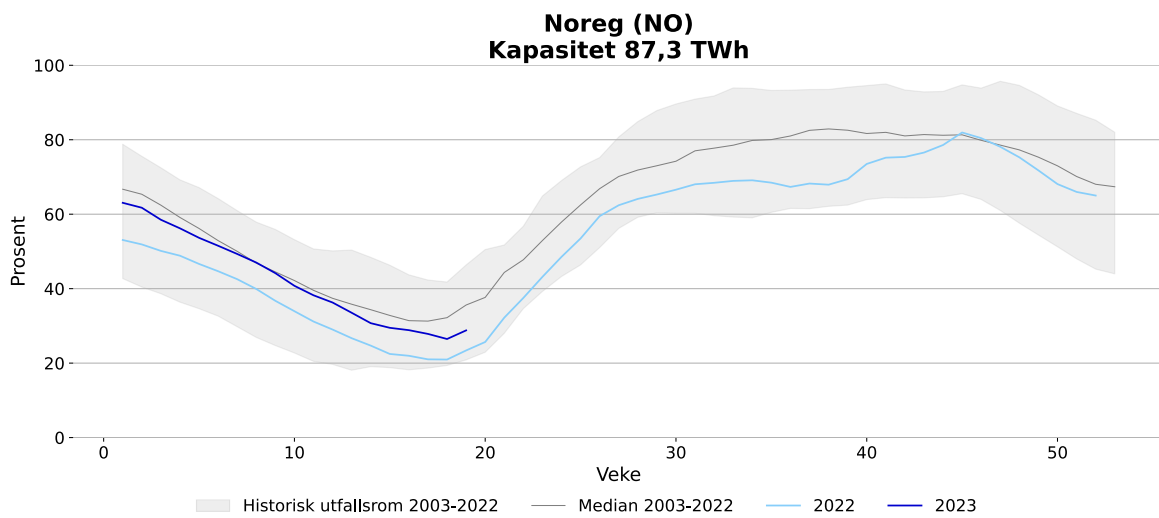
Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 19 2023	Veke 18 2023	Veke 19 2022	Median veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	28,8	26,5	23,4	35,6	2,3	5,4	-6,8
Aust-Noreg, NO1	21,0	15,2	17,5	27,5	5,8	3,5	-6,5
Sørvest-Noreg, NO2	36,0	32,7	22,6	43,2	3,3	13,4	-7,2
Midt-Noreg, NO3	15,3	11,5	23,5	29,3	3,8	-8,2	-14,0
Nord-Noreg, NO4	32,0	31,7	36,9	36,6	0,3	-4,9	-4,6
Vest-Noreg, NO5	20,4	19,7	11,3	22,0	0,7	9,1	-1,6
Sverige	nan	17,3	30,8	30,6	nan	nan	nan

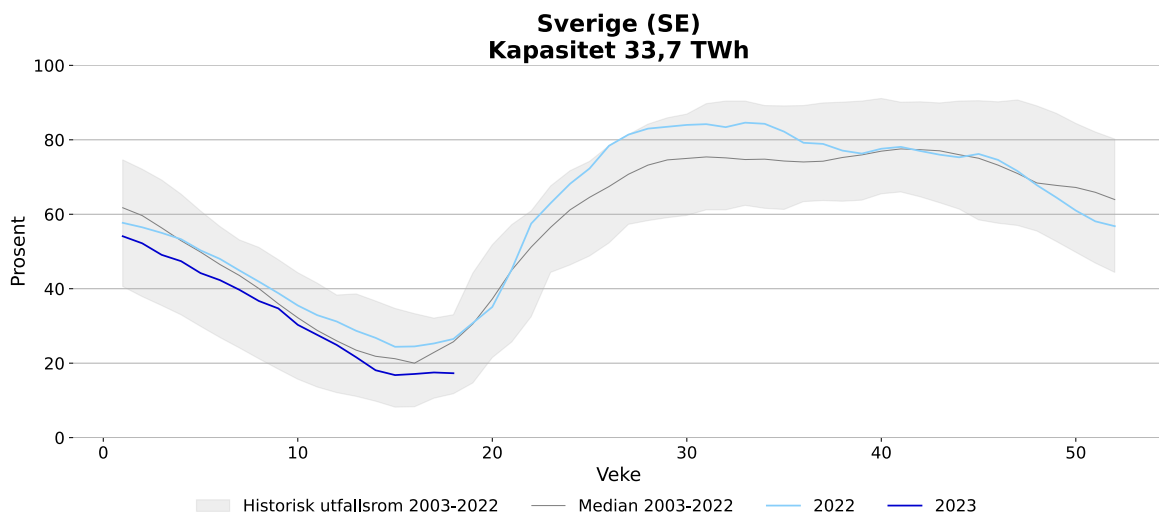
\* Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

\* Magasinfyljinga for Sverige er ikkje oppdatert for veke 19

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

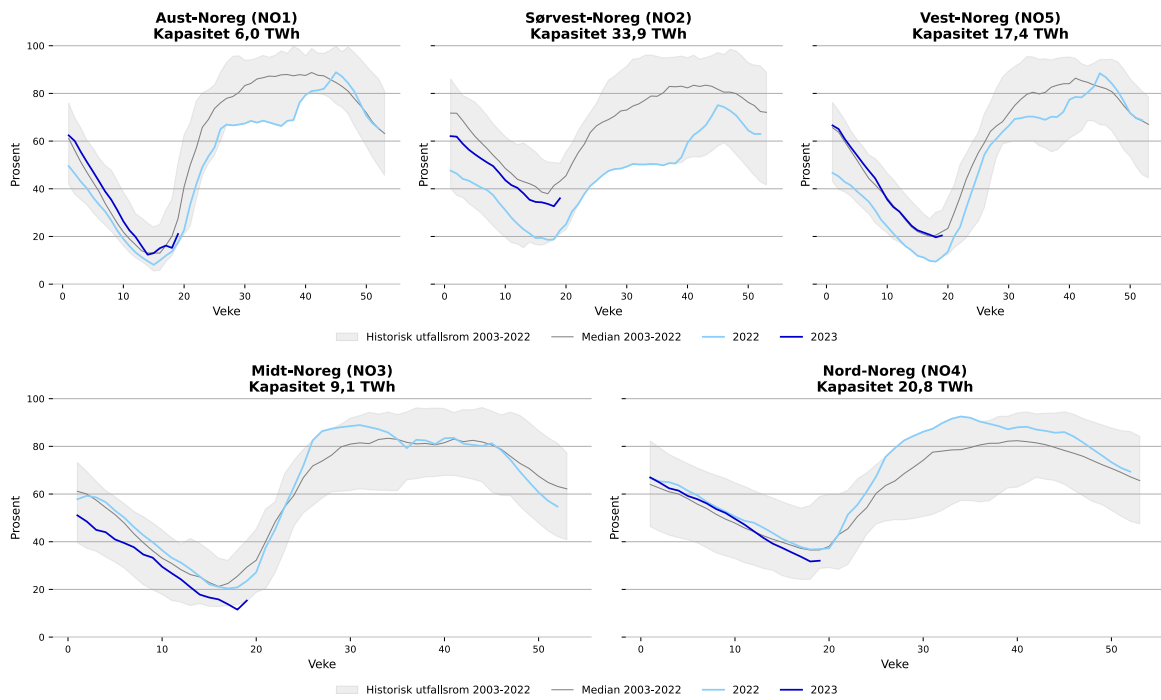


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



\* Magasinfyljinga for Sverige er ikkje oppdatert for veke 19

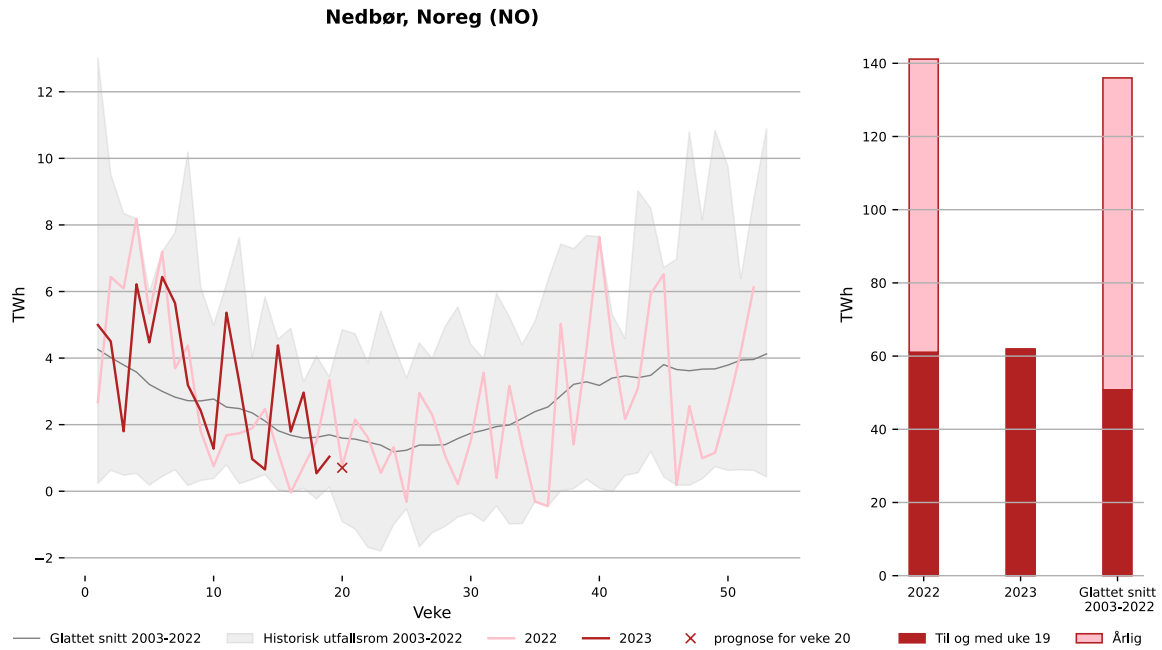
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



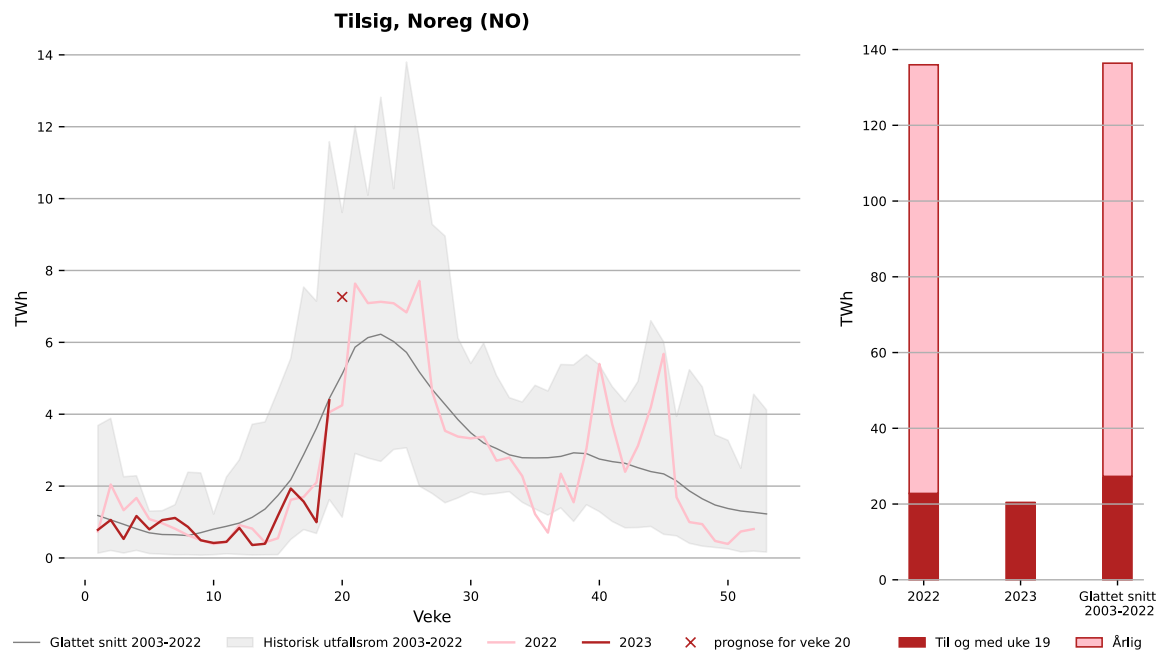
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

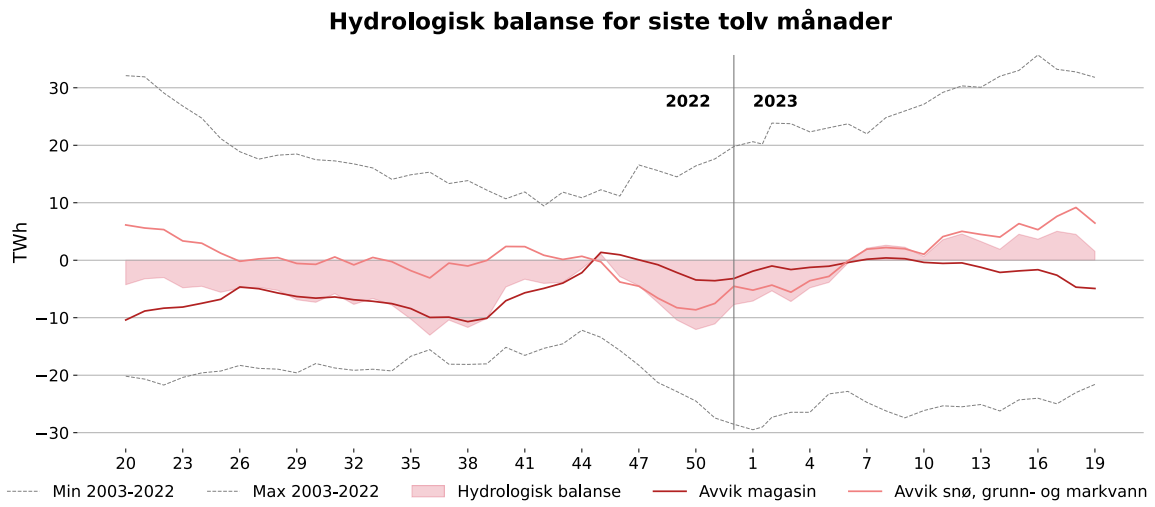
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



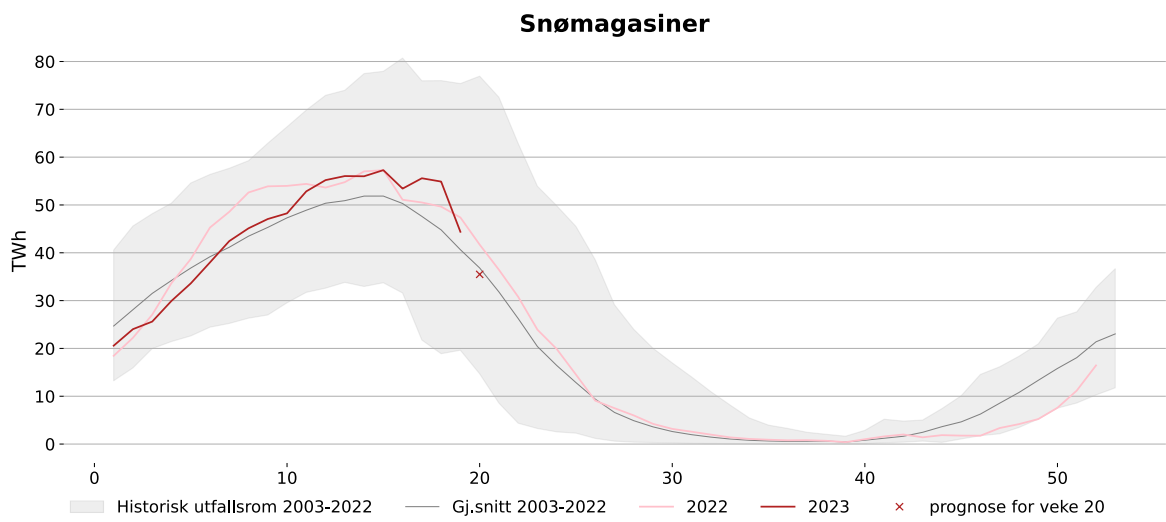
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 19 2023,		Prognose, veke 20 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,0	61	0,7	44
Aust-Noreg, NO1	0,0	14	0,0	11
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	106	0,0	2
Midt-Noreg, NO3	0,0	2	0,2	86
Nord-Noreg, NO4	0,1	20	0,4	137
Vest-Noreg, NO5	0,4	92	0,1	29

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 19 2023,		Prognose, veke 20 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,4	99	7,3	142
Aust-Noreg, NO1	0,7	103	1,5	188
Sørvest-Noreg, NO2	2,0	137	2,3	141
Midt-Noreg, NO3	0,7	92	1,1	121
Nord-Noreg, NO4	0,4	67	1,3	171
Vest-Noreg, NO5	0,5	61	1,1	105

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-19 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-19 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	61,9	11,1	20,4	-6,9
Aust-Noreg, NO1	8,5	3,5	3,6	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	19,6	4,0	9,5	-0,5
Midt-Noreg, NO3	10,6	1,5	2,3	-2,5
Nord-Noreg, NO4	9,7	0,0	2,4	-1,6
Vest-Noreg, NO5	13,3	2,0	2,7	-2,2

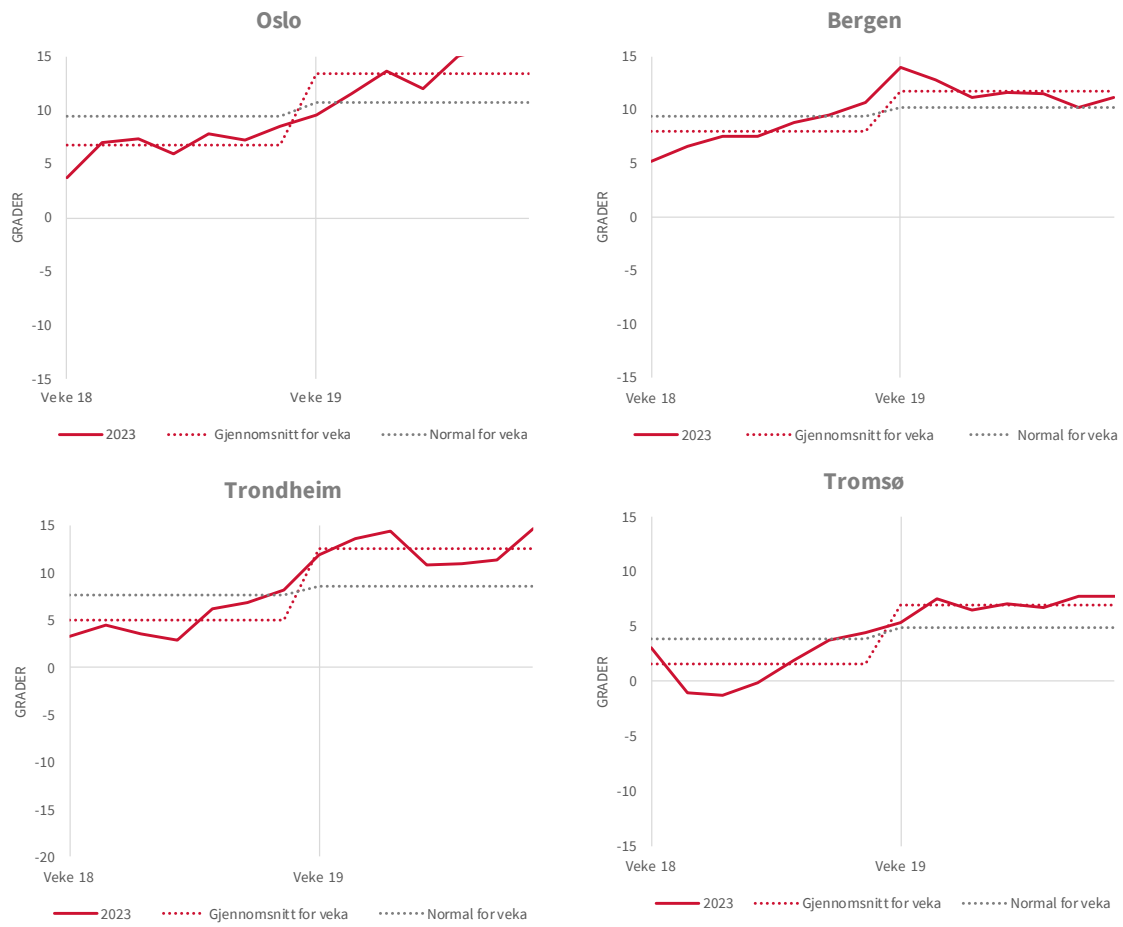
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Hydrologisk balanse		Avviki snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	1,5	-4,9	6,5
Aust-Noreg, NO1	2,1	-0,6	2,7
Sørvest-Noreg, NO2	2,3	-1,6	3,9
Midt-Noreg, NO3	-1,1	-1,2	0,1
Nord-Noreg, NO4	-2,8	-1,4	-1,4
Vest-Noreg, NO5	1,0	-0,2	1,2

<sup>1</sup> 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

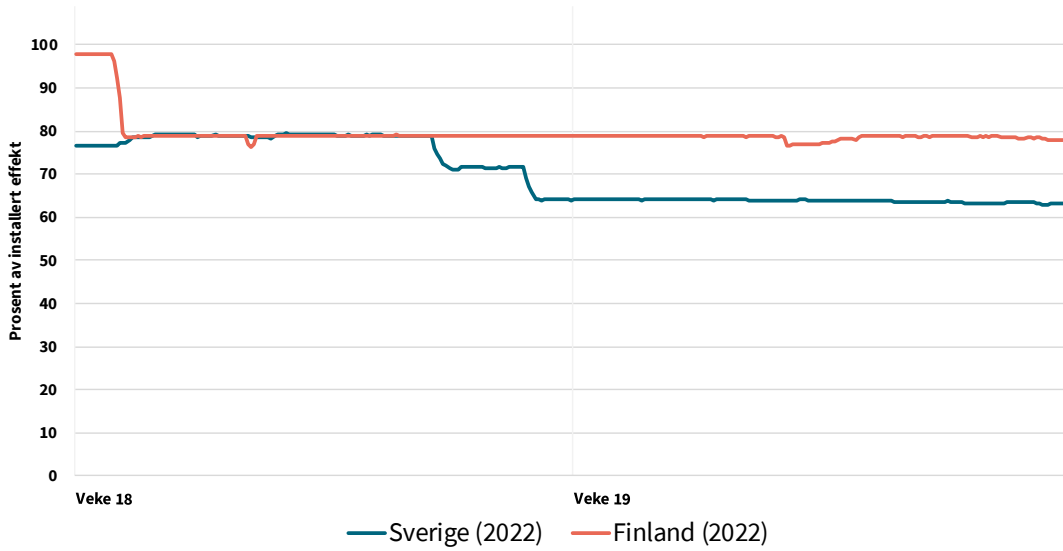
	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 570	2 430	140	6 %
NO1	417	331	86	26 %
NO2	942	944	-2	0 %
NO3	383	317	66	21 %
NO4	417	567	-150	-26 %
NO5	410	271	140	52 %
Sverige	2 623	2 810	-187	-7 %
SE1	373	409	-36	-9 %
SE2	894	854	41	5 %
SE3	1 195	1 377	-182	-13 %
SE4	161	170	-9	-5 %
Danmark	539	753	-214	-28 %
Jylland	340	498	-159	-32 %
Sjælland	199	255	-56	-22 %
Finland	1 370	1 402	-31	-2 %
<b>Norden</b>	<b>7 102</b>	<b>7 395</b>	<b>-293</b>	<b>-4 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 168	2 399	-231	-10 %
NO1	492	582	-90	-15 %
NO2	610	641	-31	-5 %
NO3	459	509	-50	-10 %
NO4	325	381	-56	-15 %
NO5	282	285	-4	-1 %
Sverige	2 100	2 247	-146	-7 %
SE1	177	179	-2	-1 %
SE2	239	258	-19	-7 %
SE3	1 330	1 447	-117	-8 %
SE4	355	363	-9	-2 %
Danmark	584	604	-20	-3 %
Jylland	362	373	-10	-3 %
Sjælland	221	231	-10	-4 %
Finland	1 311	1 449	-138	-10 %
<b>Norden</b>	<b>6 163</b>	<b>6 699</b>	<b>-536</b>	<b>-8 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	402	32	371	
Sverige	522	563	-40	
Danmark	-45	149	-194	
Finland	59	-48	107	
<b>Norden</b>	<b>939</b>	<b>696</b>	<b>243</b>	

\* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

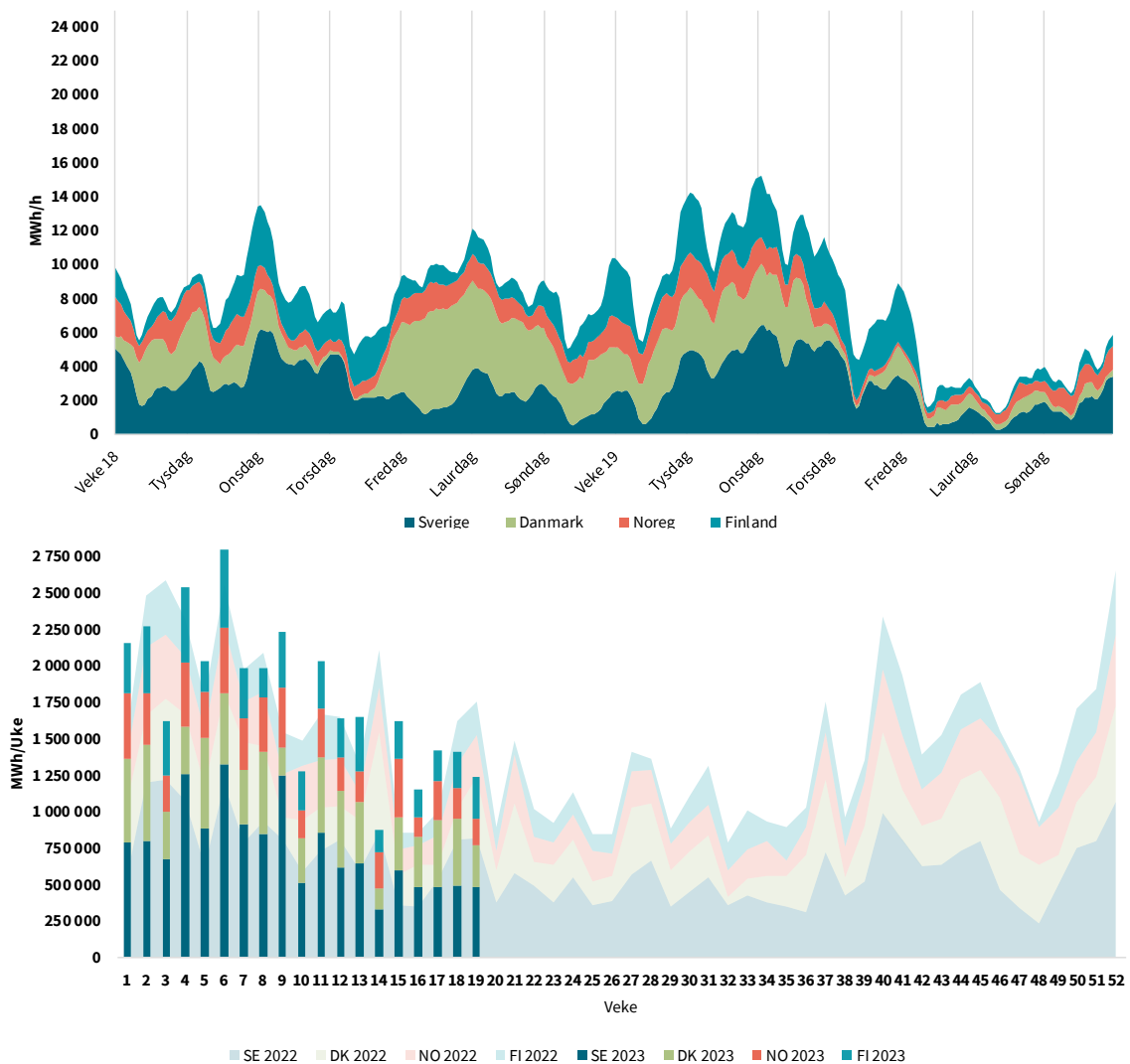


## Vind- og kjernekraftproduksjon

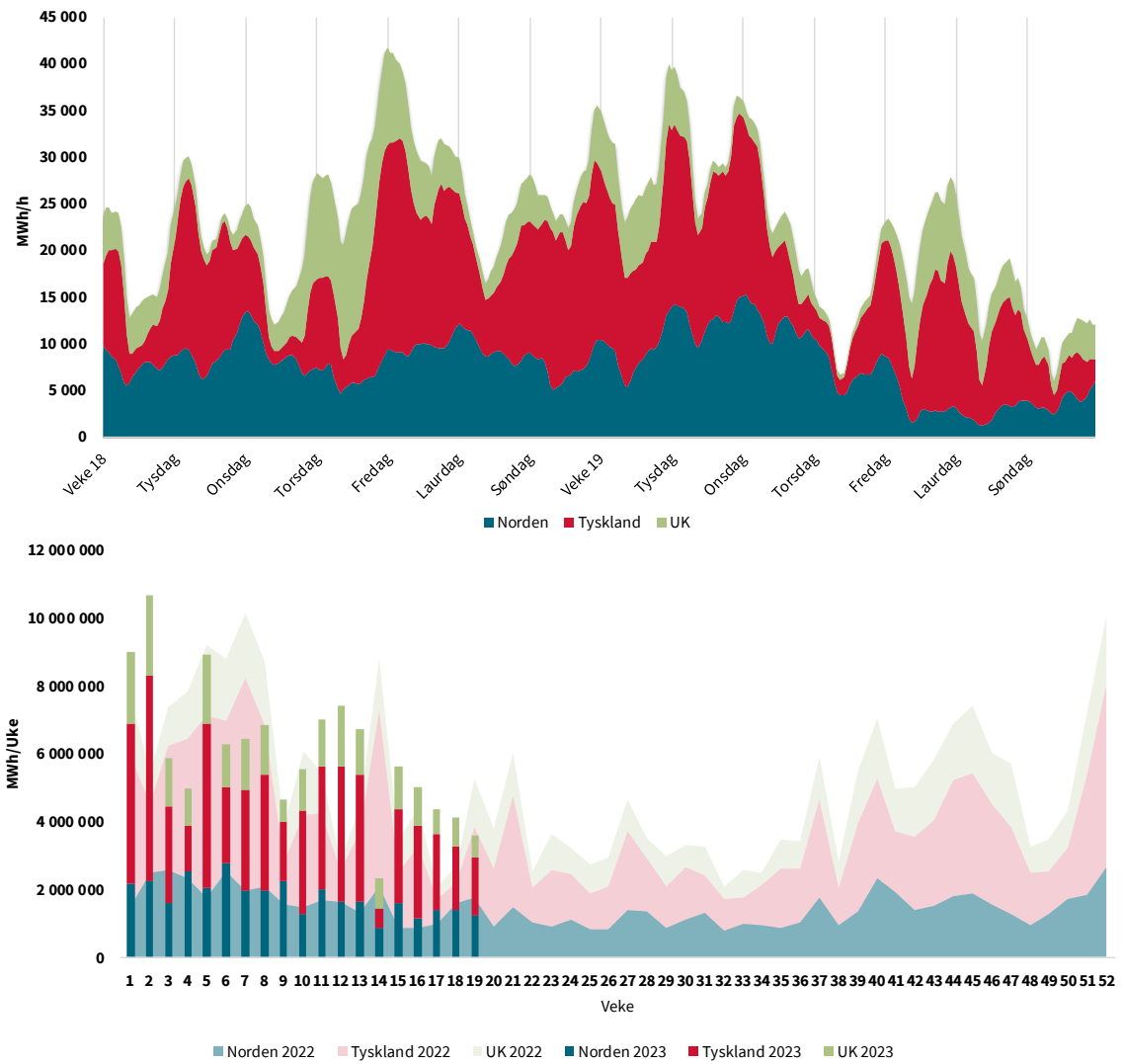
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

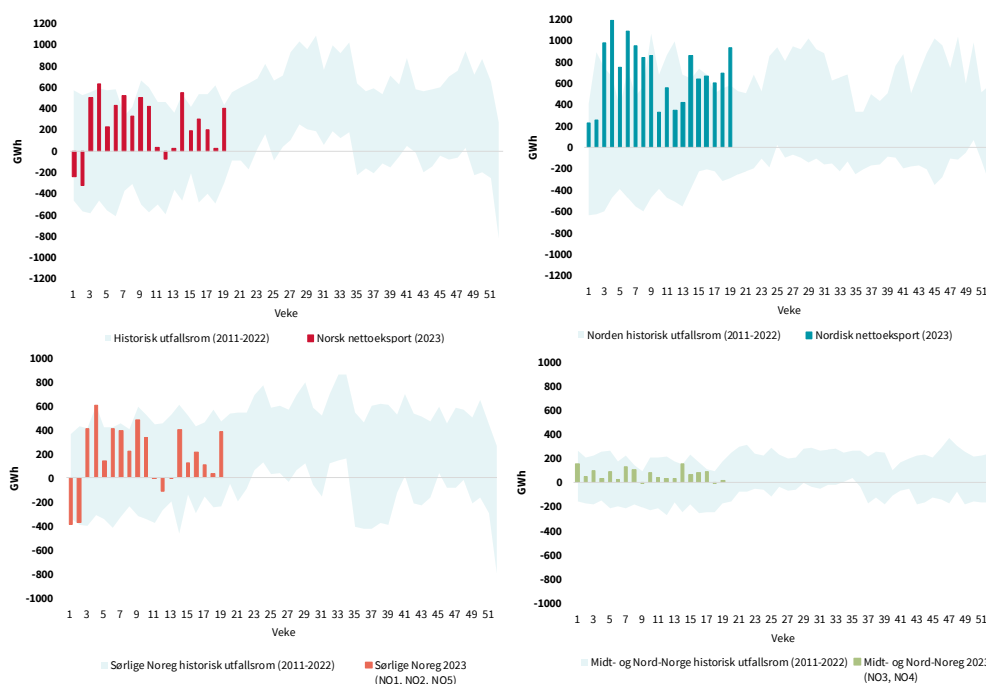
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	38,3	35,9	6,5	2,3
Forbruk	35,0	35,5	-1,4	-0,5
Nettoeksport	3,3	0,4		2,8
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	20,6	22,6	-8,5	-1,9
Forbruk	19,4	19,0	1,9	0,4
Nettoeksport	1,3	3,6		-2,3
<b>Noreg</b>				
Produksjon	58,9	58,5	0,7	0,4
Forbruk	54,4	54,5	-0,2	-0,1
Nettoeksport	4,5	4,0		0,5
<b>Norden</b>				
Produksjon	164,3	168,0	-2,2	-3,6
Forbruk	151,1	156,8	-3,8	-5,7
Nettoeksport	13,2	11,2		2,1

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

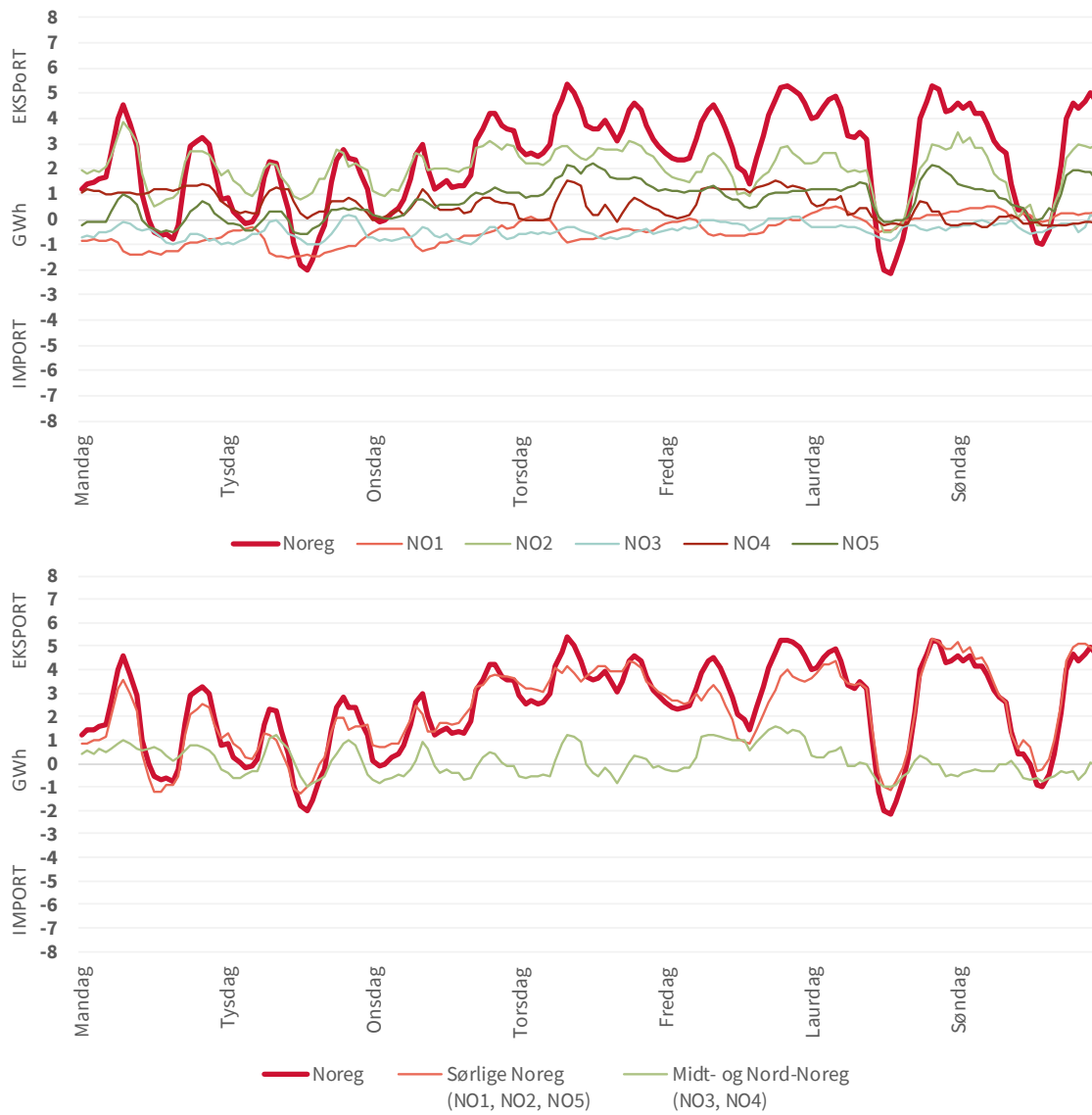
## Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



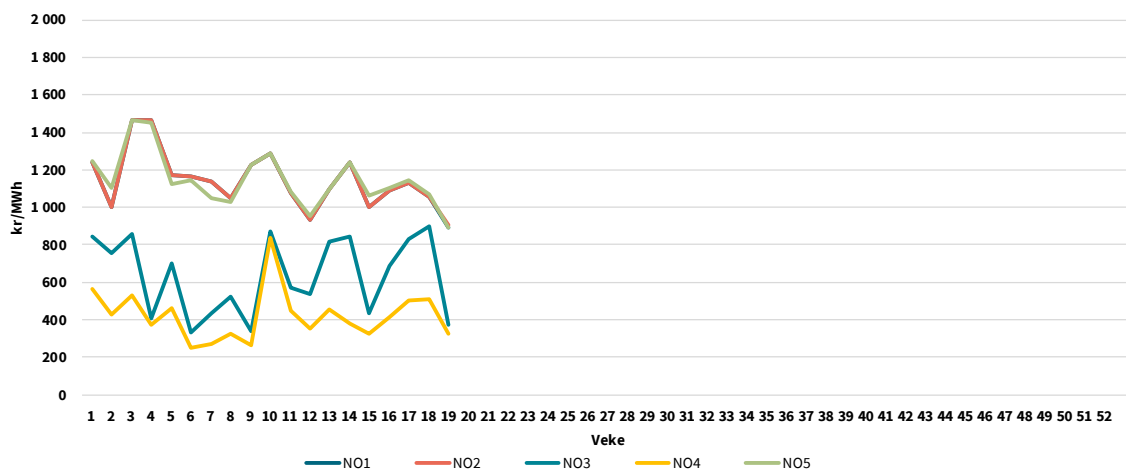


## Kraftprisar Engrosmarknaden

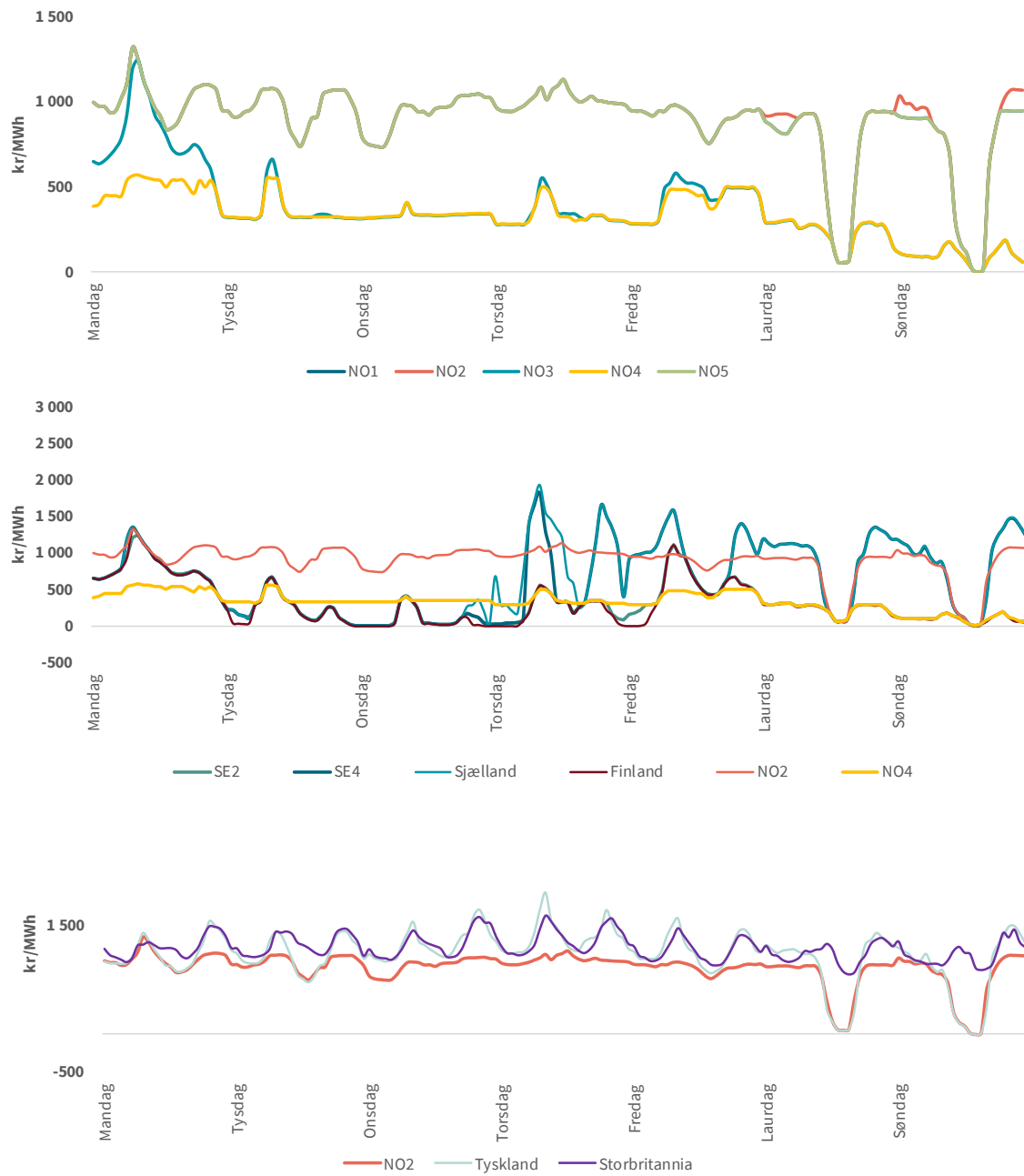
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 19	Veke 18 (2023)	Veke 19 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	894,2	1057,2	1652,2	-15,4	-45,9
NO2	903,1	1057,2	1652,2	-14,6	-45,3
NO3	373,6	899,7	111,8	-58,5	234,1
NO4	326,7	508,9	111,8	-35,8	192,2
NO5	894,2	1072,2	1652,2	-16,6	-45,9
SE1	315,0	826,7	352,4	-61,9	-10,6
SE2	318,1	826,7	352,4	-61,5	-9,7
SE3	318,8	826,7	787,7	-61,4	-59,5
SE4	644,1	898,7	831,7	-28,3	-22,6
Finland	306,2	826,7	1073,1	-63,0	-71,5
Jylland	1031,9	1015,2	1648,7	1,6	-37,4
Sjælland	682,3	912,3	1380,5	-25,2	-50,6
Estland	776,2	912,1	1226,3	-14,9	-36,7
System	552,9	920,2	957,5	-39,9	-42,3
Nederland	1083,7	1113,7	1712,4	-2,7	-36,7
Tyskland	1101,4	1096,5	1741,2	0,4	-36,7
Polen	1105,8	1170,2	1260,5	-5,5	-12,3
Storbritannia	1179,7	1184,8	1124,0	-0,4	5,0

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

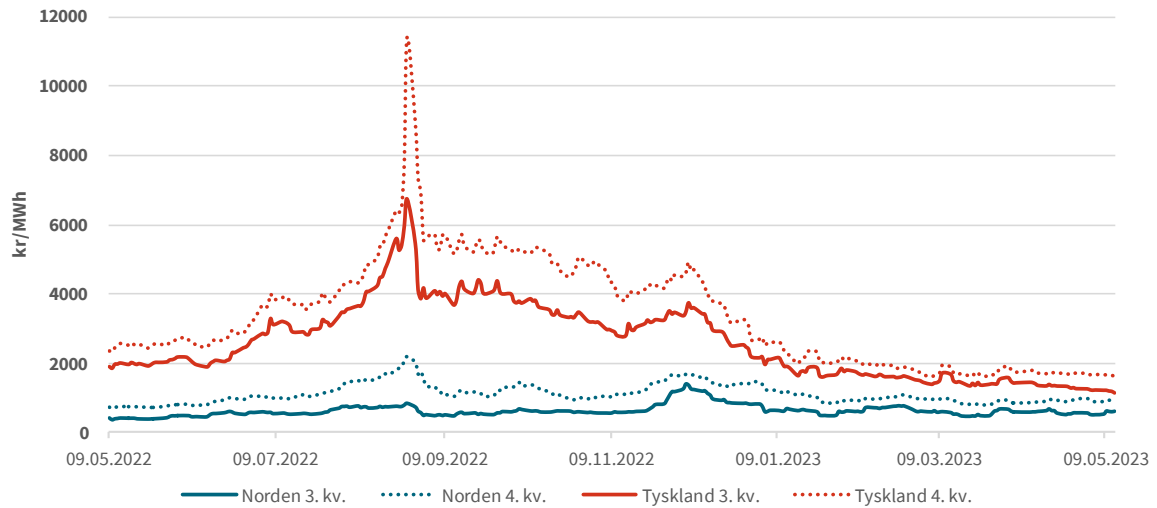


## Terminmarknaden

Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	526,1	461,7	13,9
	Juli	502,9	420,3	19,7
	3. kvartal 2023	635,3	536,6	18,4
	4. kvartal 2023	931,4	902,7	3,2
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1151,3	1235,7	-6,8
	4. kvartal 2023	1613,2	1686,7	-4,4
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	1022,6	1005,8	1,7
	Desember 2024	1070,7	1054,9	1,5

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader](#)

## 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)	Utlagengeleg (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
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

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

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 KV1	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