

Kraftsituasjonen veke 19, 2024

Høgare prisar i sørlege Noreg, og lågare i nord

Kraftprisane auka i sørlege Norden og nord på kontinentet førre veke. I Sørvest-Noreg (NO2) var vekeprisen 60 øre/kWh, opp 15 øre frå veka før. Auka i pris heng mellom anna saman med lågare vindkraftproduksjon sør i Norden, nord på kontinentet og i Storbritannia. Mindre fornybar kraftproduksjon og høgare kraftprisar i nabolanda bidrog til at nettoeksporten frå sørlege Noreg var over 550 GWh, og nesten dobbelt så høgt som veka før. Det var likevel enkelte timar med full import frå kontinentet og negative prisar i sørlege Noreg, då det var høg solkraftproduksjon og særskilte låge kraftprisar på kontinentet.

Vekesprisen i Sør- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) var 53 øre/kWh, 7 øre/kWh lågare enn i Sørvest-Noreg. Snøsmelting og høgare uregulerbar vasskraftproduksjon bidrog til meir eksport frå desse områda, og fleire timar med flaskehals mot Sørvest-Noreg. Sør- og Vest-Noreg var difor ikkje med opp på dei høgaste prisane som Sørvest-Noreg fekk i starten av veka.

Kraftprisen i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) enda på 32 øre/kWh, noko lågare enn veka før. Dei nordlege prisområda i Norden (NO3, NO4, SE1, S2 og Finland) hadde høgare vindkraftproduksjon enn veka før. Saman med snøsmelting i Midt-Noreg (NO3) og Midt-Sverige (SE2) ga dette meir uregulerbar kraftproduksjon. I tillegg kom to kjernekraftreaktorar, ein i Sverige og ein i Finland, tilbake frå vedlikehaldsarbeid. Dette samanfall i tid med høg produksjon frå vindkrafta og bidrog til mange timar med prisar nær null i både Sverige og Finland siste halvdel av veka. Då hadde Midt- og Nord-Noreg tilnærma full import frå Sverige og enkelte timar med pris under 10 øre/kWh. På det lågaste var timeprisen 2 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 19 var det temperaturar på 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 20 er det venta temperaturar på 6-8 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 3-4 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 19 er det berekna eit tilsig på 6,9 TWh, eller 150 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 20 er det venta eit tilsig på 9,8 TWh, eller 190 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr, snø og vatn sjå: www.senorge.no/map

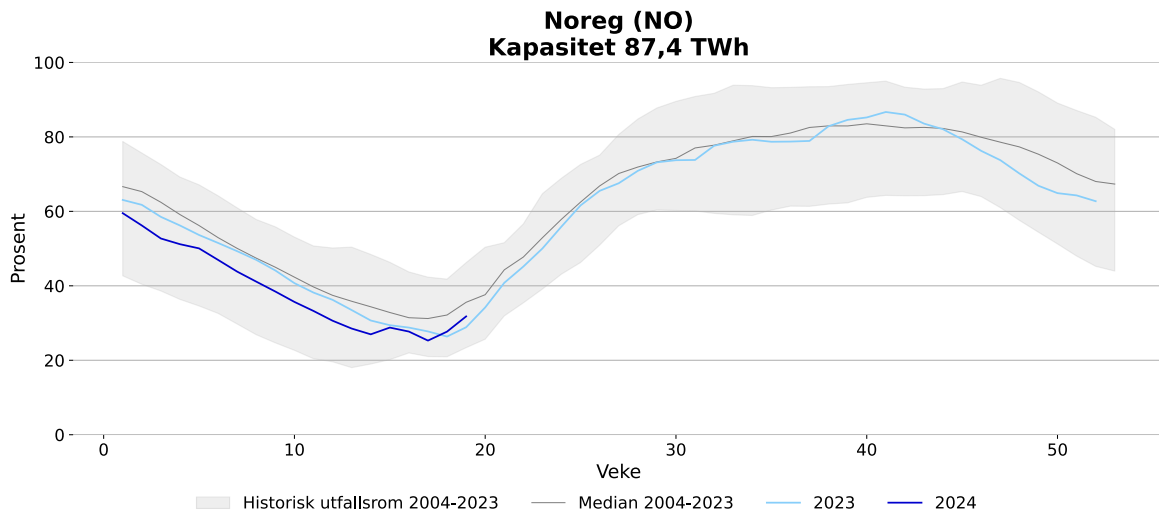
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

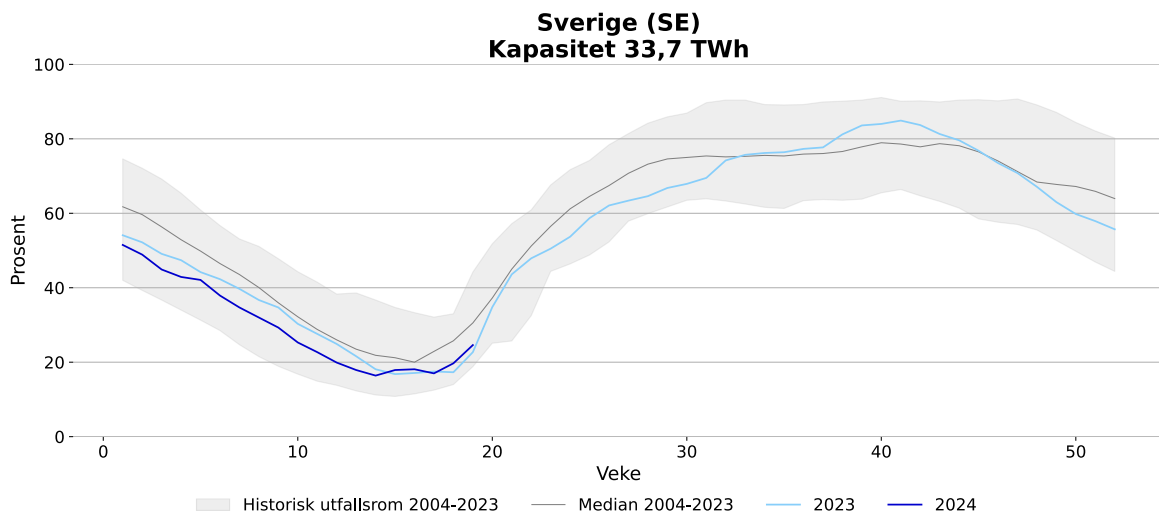
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 19 2024	Veke 18 2024	Veke 19 2023	Median veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	31,8	27,7	28,9	35,6	4,1	2,9	-3,8
Søraust-Noreg, NO1	38,8	24,9	21,0	27,5	13,9	17,8	11,3
Sørvest-Noreg, NO2	45,6	41,0	35,8	43,0	4,6	9,8	2,6
Midt-Noreg, NO3	25,1	18,4	15,3	29,3	6,7	9,8	-4,2
Nord-Noreg, NO4	20,5	20,8	32,5	36,5	-0,3	-12,0	-16,0
Vest-Noreg, NO5	18,5	15,2	20,4	22,0	3,4	-1,9	-3,5
Sverige	24,6	19,7	22,7	30,6	4,9	1,9	-6,0

*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

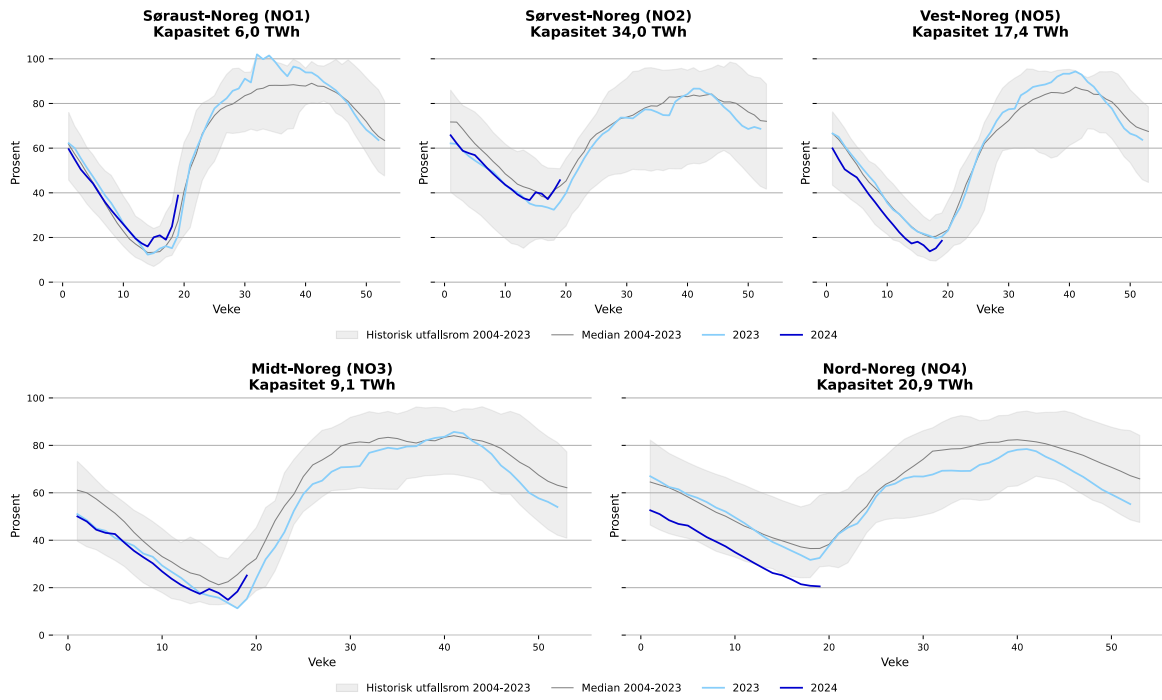
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



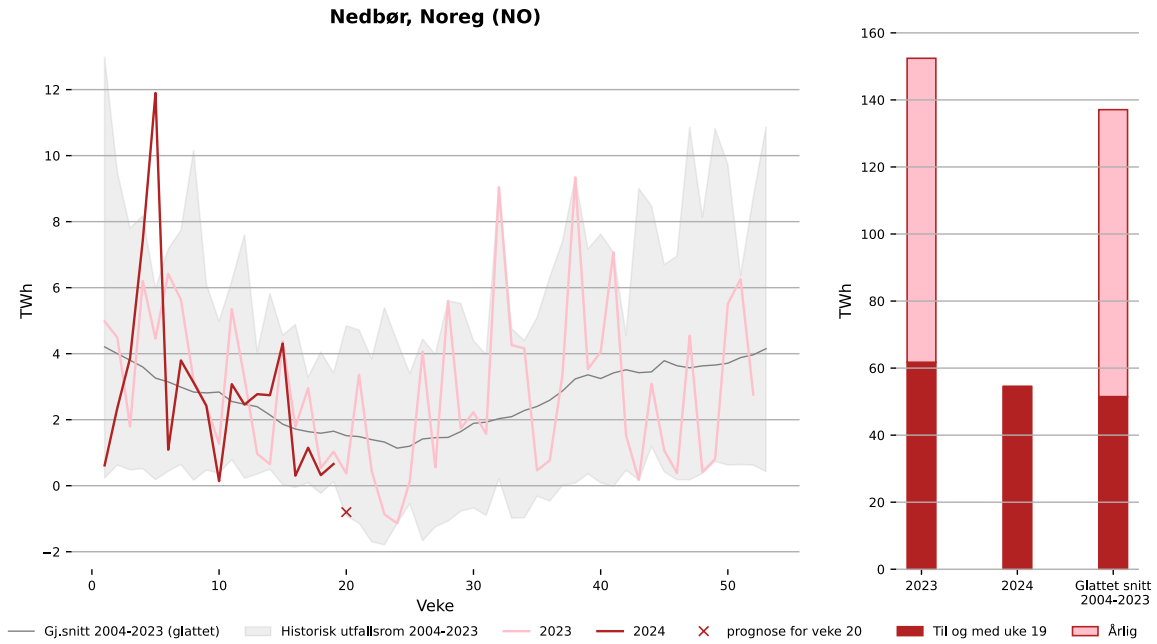
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



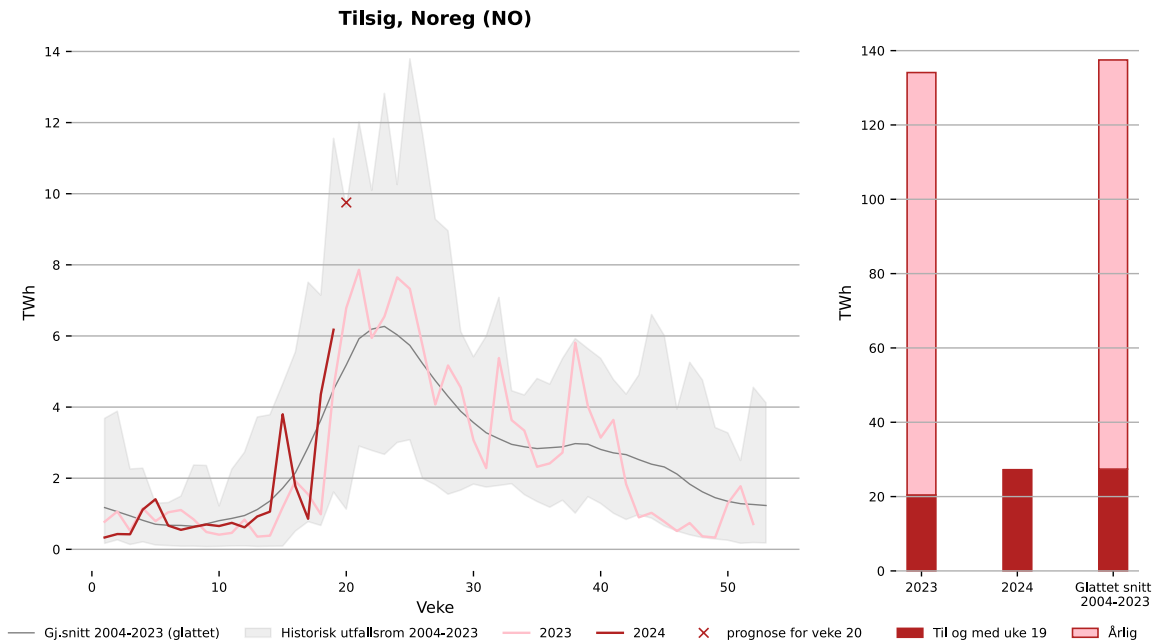
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

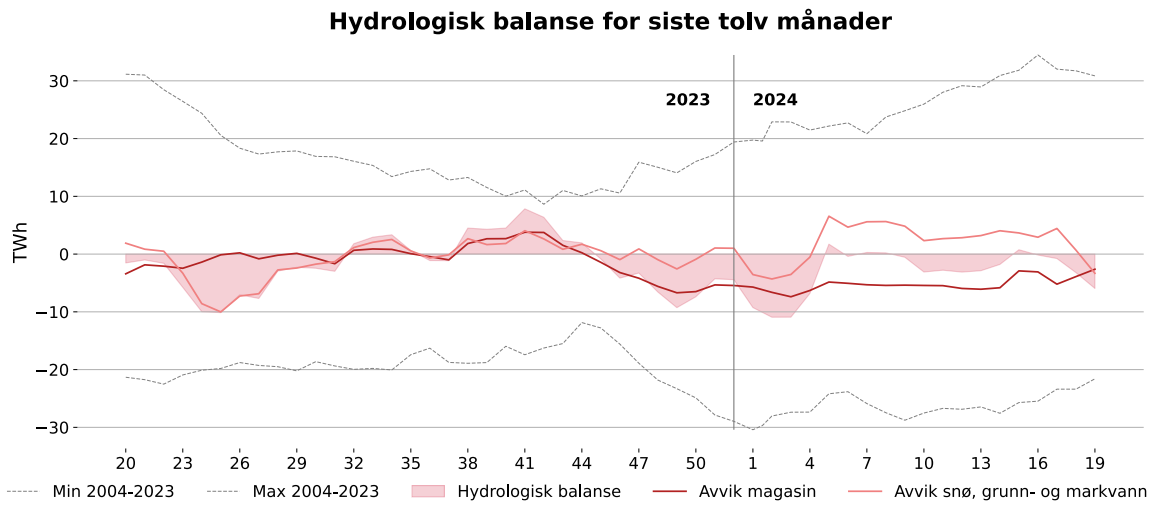
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



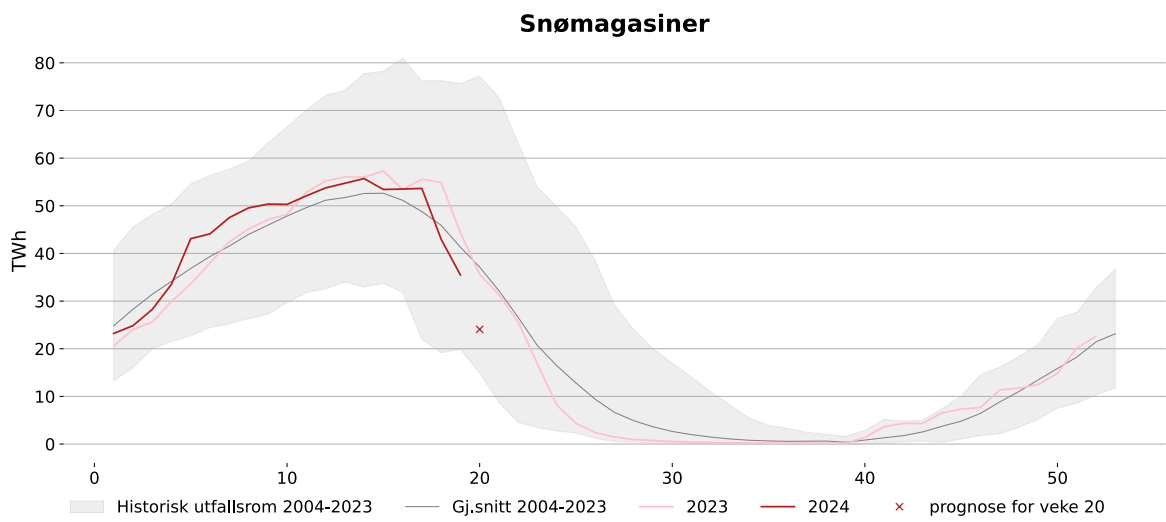
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 19 2024,		Prognose, veke 20 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,7	40	-0,8	-
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-	-0,4	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	-	-0,2	-
Midt-Noreg, NO3	0,2	91	-0,2	-
Nord-Noreg, NO4	0,4	150	0,2	79
Vest-Noreg, NO5	0,1	27	-0,1	-

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventna nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 19 2024,		Prognose, veke 20 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,2	137	9,8	188
Søraust-Noreg, NO1	1,3	172	1,3	169
Sørvest-Noreg, NO2	2,5	169	3,1	190
Midt-Noreg, NO3	1,0	131	1,5	174
Nord-Noreg, NO4	0,3	40	1,5	185
Vest-Noreg, NO5	1,2	130	2,3	213

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-19 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-19 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	54,5	3,0	27,2	-0,2
Søraust-Noreg, NO1	5,9	0,7	4,8	1,1
Sørvest-Noreg, NO2	19,1	3,2	12,9	2,9
Midt-Noreg, NO3	7,3	-2,0	3,4	-1,4
Nord-Noreg, NO4	8,0	-1,7	1,8	-2,1
Vest-Noreg, NO5	14,2	2,8	4,3	-0,6

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	-5,9	-2,6	-3,3
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	0,5	-0,6
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	1,5	0,5
Midt-Noreg, NO3	-2,3	-0,3	-2,0
Nord-Noreg, NO4	-5,9	-3,8	-2,2
Vest-Noreg, NO5	0,3	-0,6	0,9

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

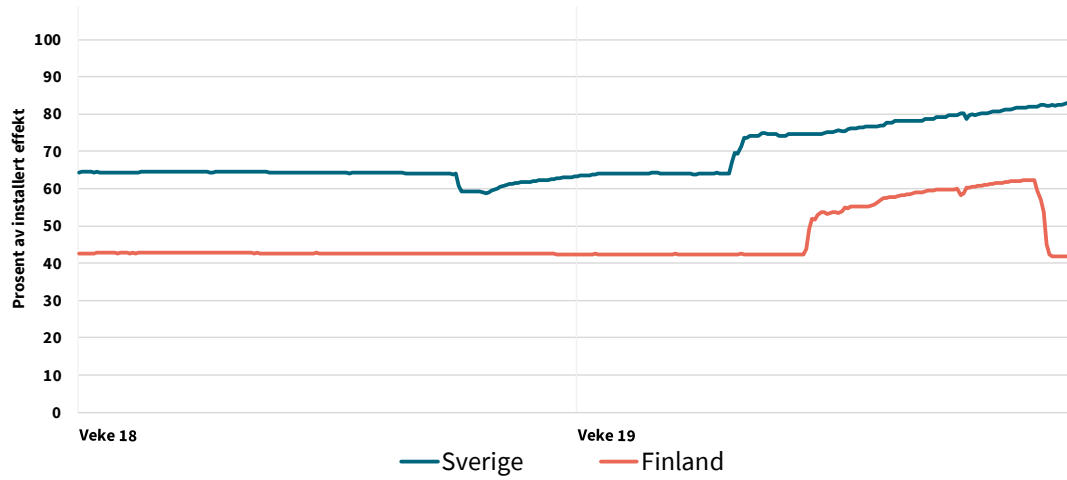
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 818	2 526	292	12 %
NO1	445	375	70	19 %
NO2	940	959	-19	-2 %
NO3	449	401	48	12 %
NO4	414	423	-8	-2 %
NO5	569	369	200	54 %
Sverige	2 802	2 784	18	1 %
SE1	314	300	14	5 %
SE2	1 046	951	95	10 %
SE3	1 326	1 321	4	0 %
SE4	117	211	-95	-45 %
Danmark	457	694	-237	-34 %
Jylland	274	483	-210	-43 %
Sjælland	184	211	-27	-13 %
Finland	1 231	1 110	120	11 %
Norden	7 308	7 114	193	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 263	2 223	40	2 %
NO1	507	521	-14	-3 %
NO2	624	614	10	2 %
NO3	495	472	23	5 %
NO4	369	355	15	4 %
NO5	268	260	7	3 %
Sverige	2 266	2 117	149	7 %
SE1	192	193	-1	0 %
SE2	262	228	35	15 %
SE3	1 456	1 365	92	7 %
SE4	355	331	24	7 %
Danmark	641	662	-20	-3 %
Jylland	393	412	-20	-5 %
Sjælland	249	249	-1	0 %
Finland	1 449	1 377	72	5 %
Norden	6 618	6 377	241	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	555	303	252	
Sverige	536	667	-131	
Danmark	-184	33	-217	
Finland	-218	-266	48	
Norden	689	737	-48	

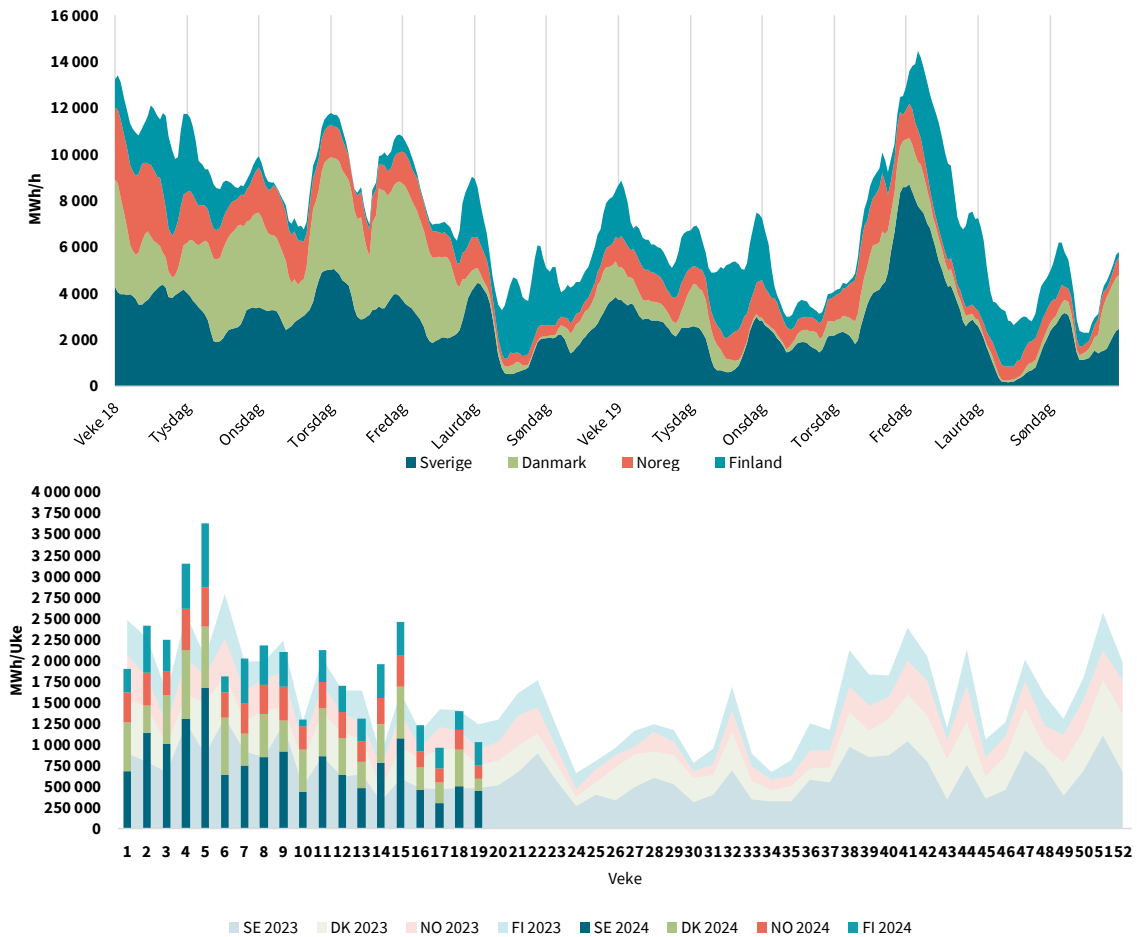
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

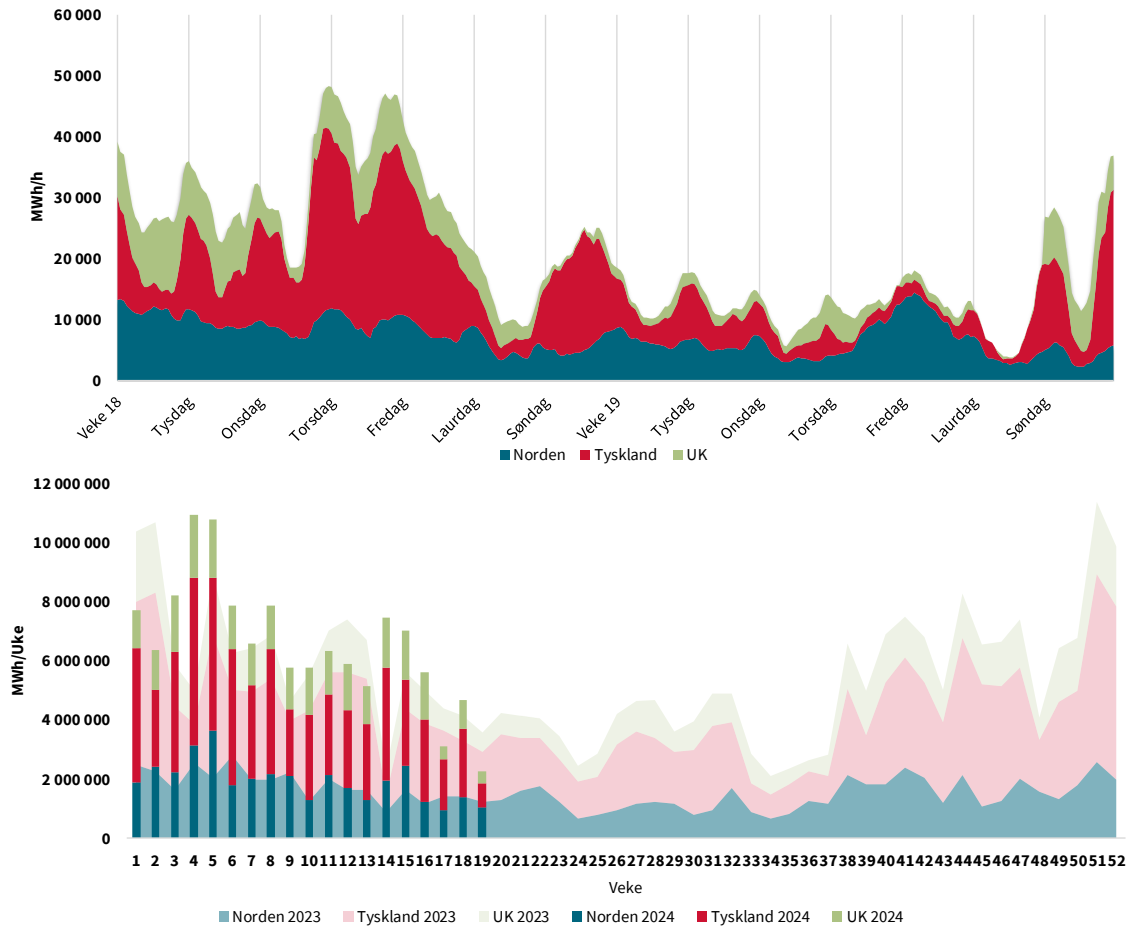
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

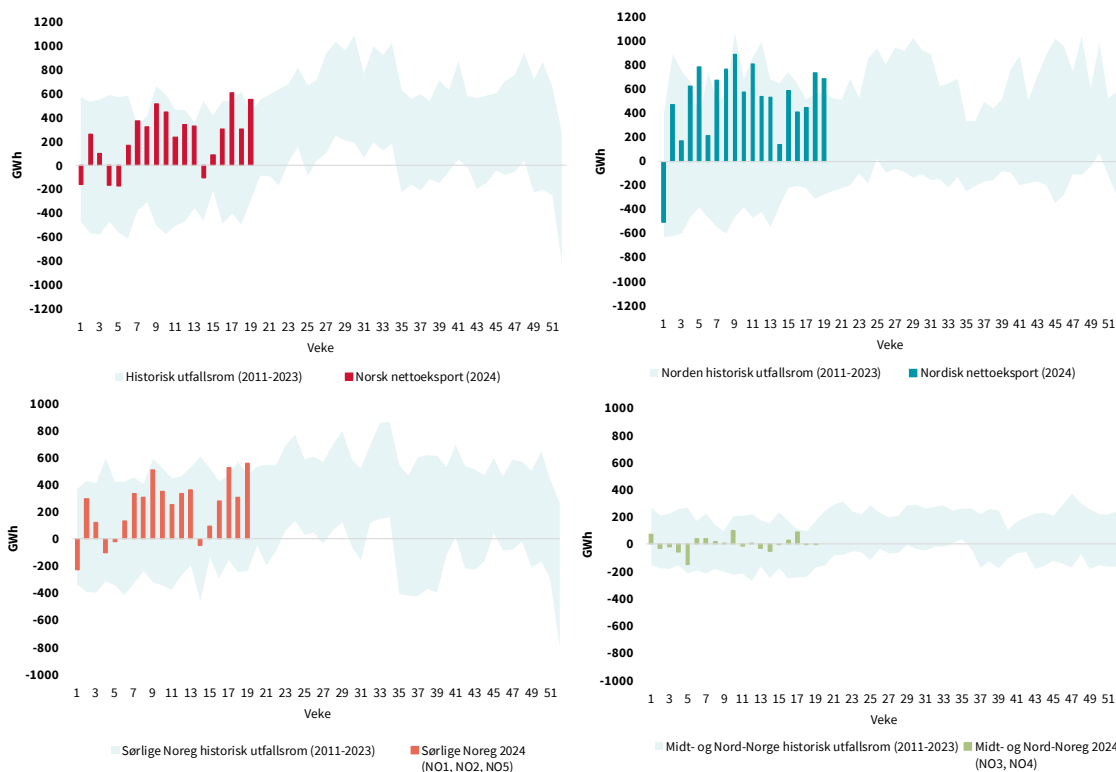
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	41,6	38,0	9,3	3,6
Forbruk	37,3	34,9	6,9	2,4
Nettoeksport	4,3	3,2		1,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	19,5	20,5	-5,0	-1,0
Forbruk	19,5	19,3	1,1	0,2
Nettoeksport	0,0	1,3		-1,2
Noreg				
Produksjon	61,1	58,6	4,1	2,5
Forbruk	56,7	54,1	4,6	2,6
Nettoeksport	4,4	4,5		-0,1
Norden				
Produksjon	169,4	164,3	3,0	5,1
Forbruk	159,8	151,1	5,5	8,7
Nettoeksport	9,6	13,2		-3,6

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

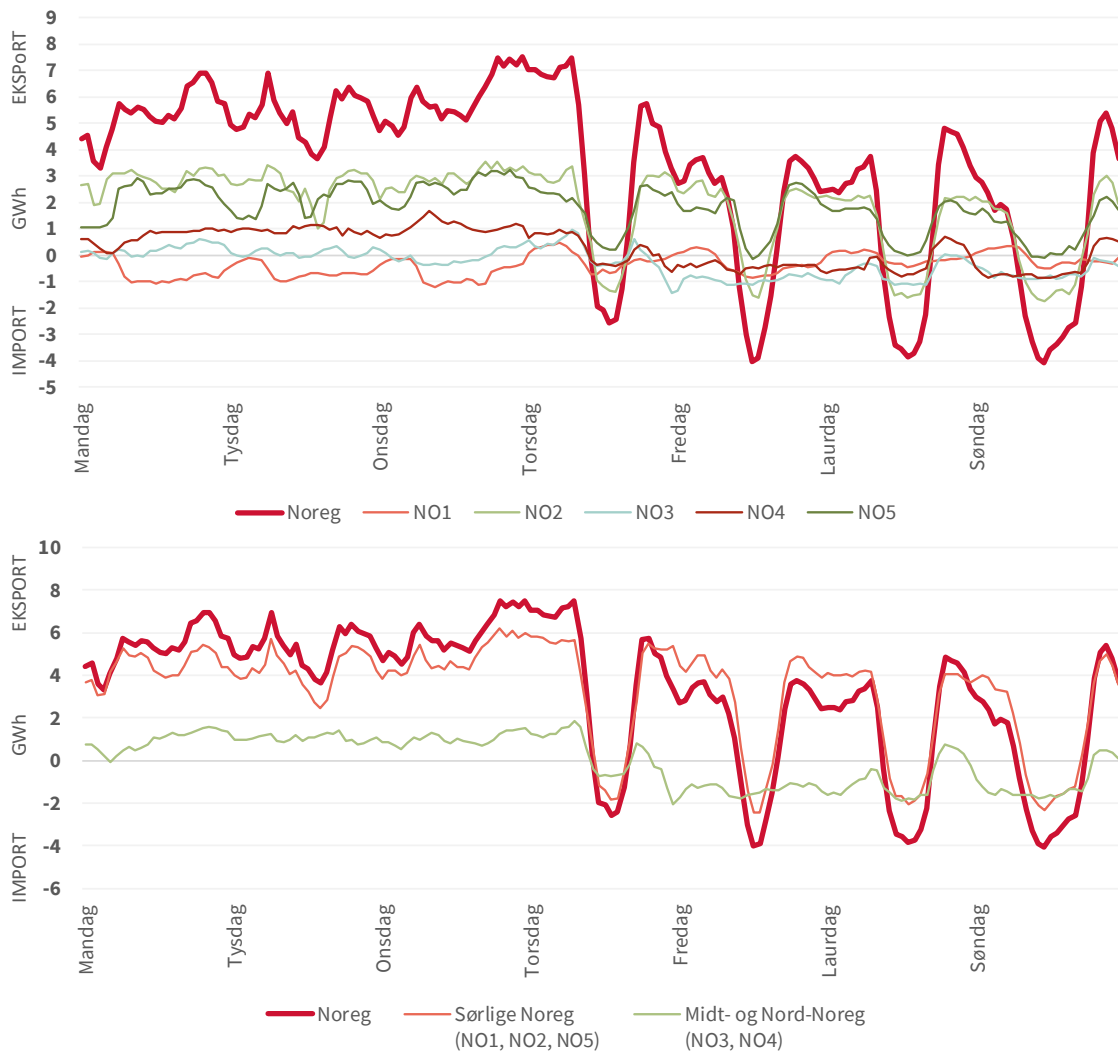
Utvexling

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

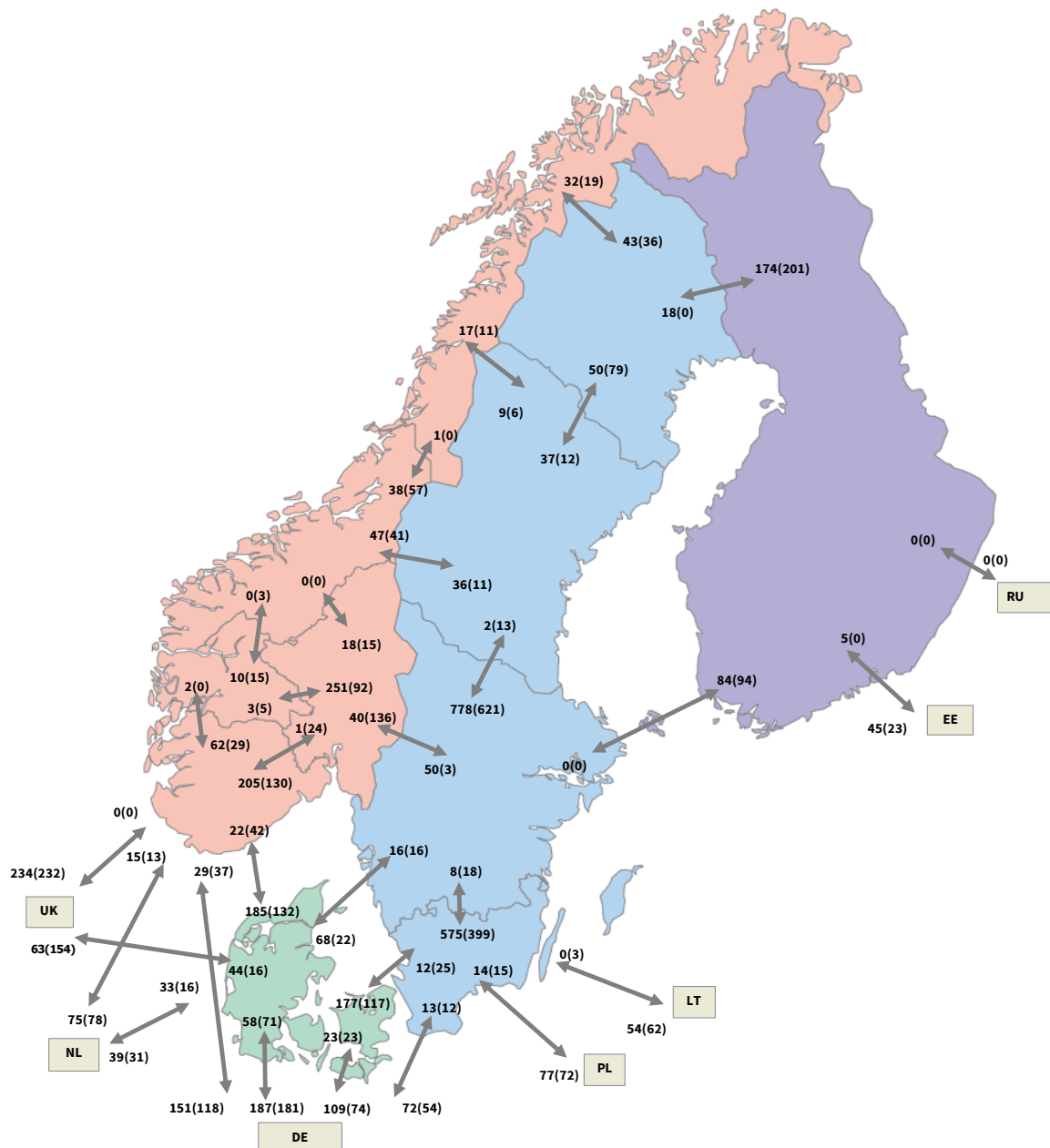


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower



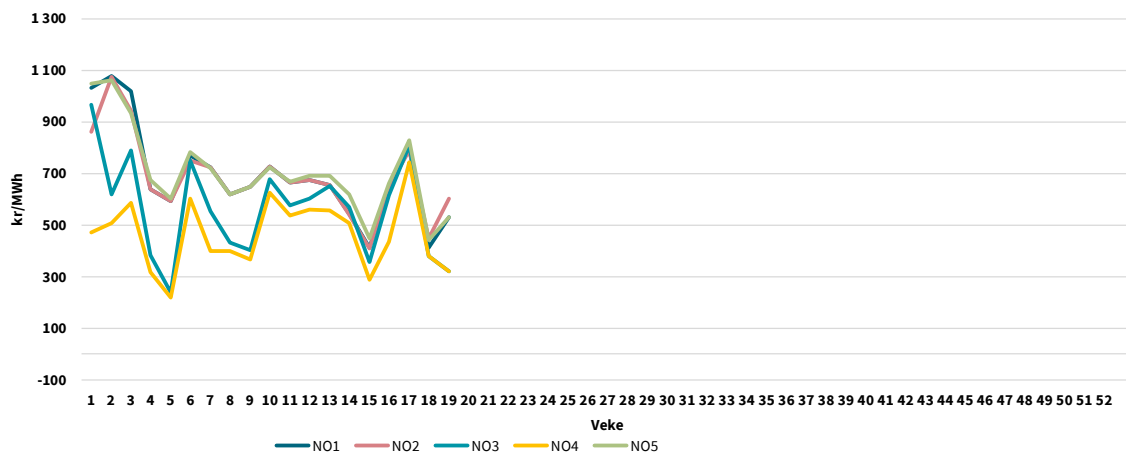
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

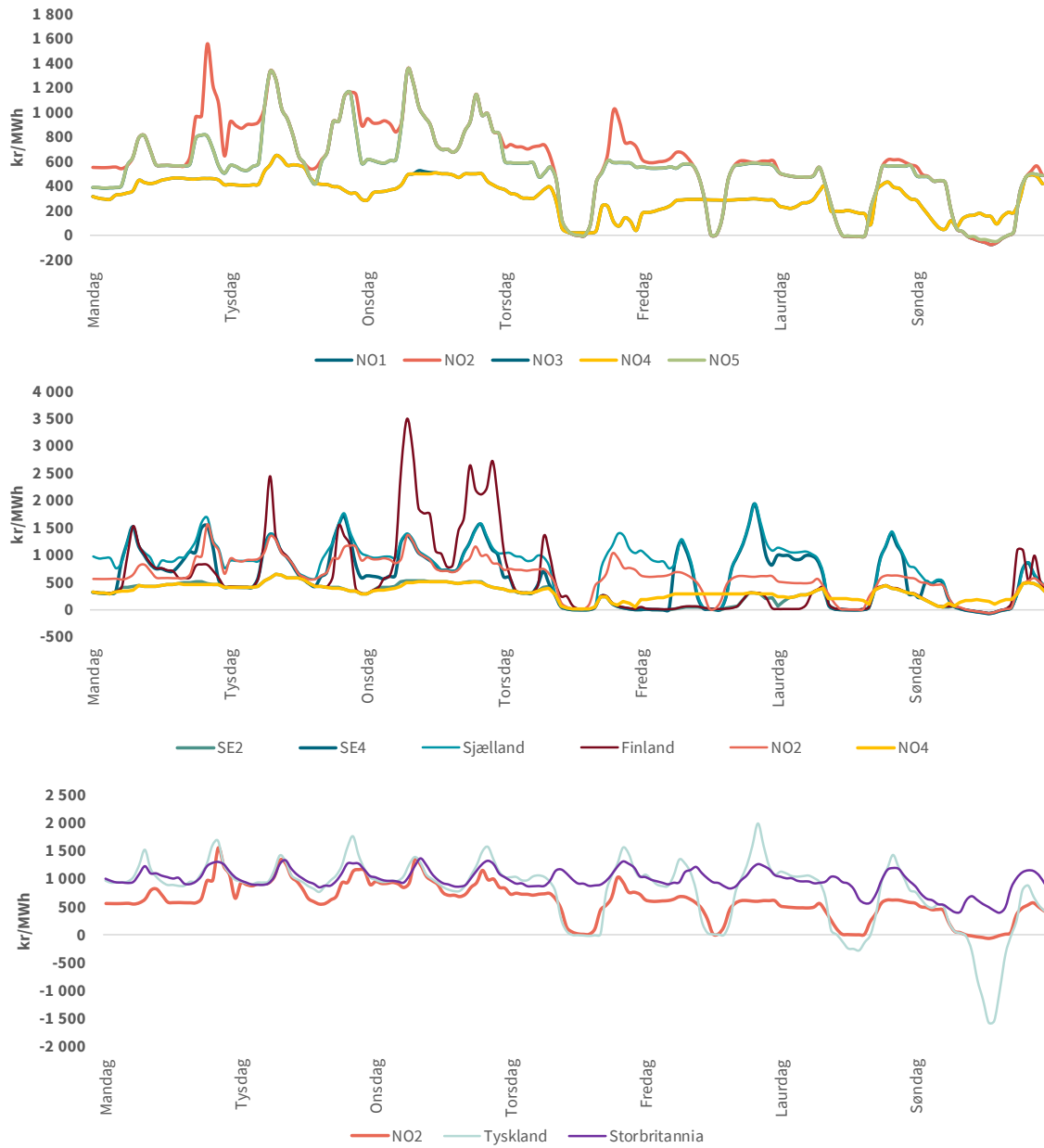
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 19	Veke 18 (2024)	Veke 19 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	531,0	413,4	894,2	28,4	-40,6
NO2	601,1	448,9	903,2	33,9	-33,4
NO3	320,7	379,5	373,6	-15,5	-14,2
NO4	320,4	379,5	326,7	-15,6	-1,9
NO5	531,6	442,7	894,2	20,1	-40,6
SE1	275,4	358,6	315,0	-23,2	-12,6
SE2	275,4	358,6	318,1	-23,2	-13,4
SE3	430,3	380,3	318,9	13,2	35,0
SE4	612,8	543,6	644,1	12,7	-4,9
Finland	544,4	603,2	306,2	-9,7	77,8
Jylland	791,3	601,5	1031,9	31,5	-23,3
Sjælland	804,3	599,9	682,4	34,1	17,9
Estland	952,0	590,5	776,2	61,2	22,6
System	464,1	416,5	552,9	11,4	-16,1
Nederland	734,4	725,2	1083,7	1,3	-32,2
Tyskland	787,1	670,3	1101,4	17,4	-28,5
Polen	1057,6	782,9	1104,4	35,1	-4,2
Storbritannia	967,9	948,2	1179,7	2,1	-18,0

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

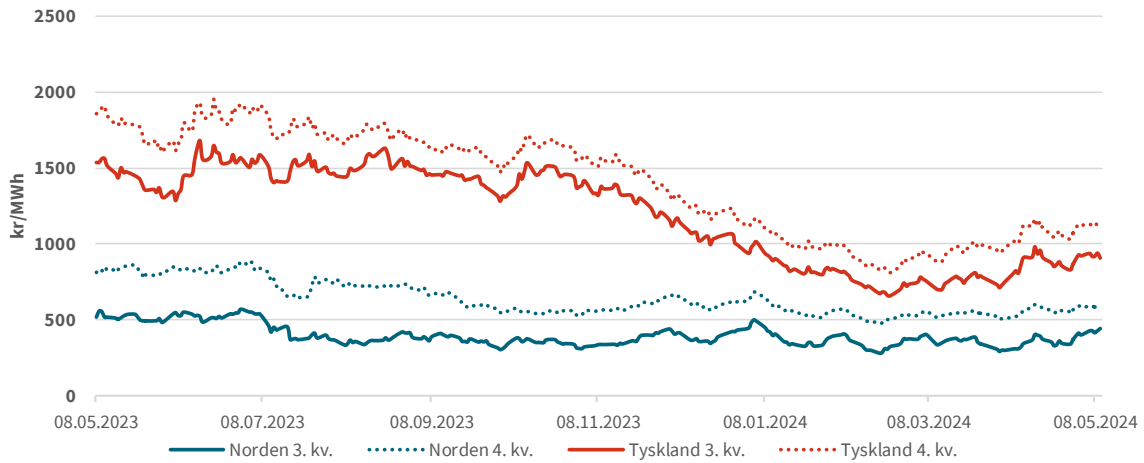


Terminmarknaden

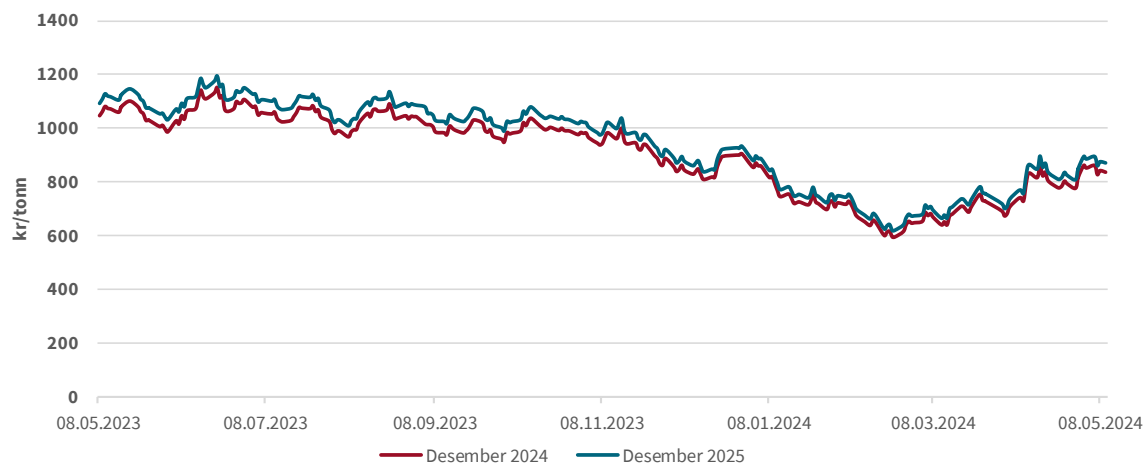
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	395,2	355,9	11,1
	Juli	369,5	332,1	11,3
	3. kvartal 2024	441,3	399,8	10,4
	4. kvartal 2024	596,6	581,3	2,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2024	905,8	920,4	-1,6
	4. kvartal 2024	1108,7	1119,6	-1,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	835,9	851,4	-1,8
	Desember 2025	870,4	884,9	-1,6

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 utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar 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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-07-25	79 dagar	412	412	Link 34
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 53
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-10	2024-07-25	76 dagar	405	405	Link 82
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-04-16	2024-05-07	20 dagar	412	142-412	Link 35
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-04-05	2024-05-07	31 dagar	260	140-260	Link 27
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-06-30	285 dagar	250	0-250	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-04-28	2024-05-09	10 dagar	890	890	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2024-05-12	2024-05-28	15 dagar	890	890	Link 20
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-05-14	73 dagar	1600	1600	Link 90
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	0-330	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2024-05-06	2024-05-10	4 dagar	640	480	Link 4
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-08-30	150 dagar	385	110-220	Link 52
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-04-23	2024-05-23	29 dagar	165	0-165	Link 31
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-06-14	67 dagar	160	160	Link 33
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-08-21	135 dagar	101	101	Link 42
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2024-05-09	2024-05-21	12 dagar	485	335	Link 21
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-06-21	151 dagar	150	150	Link 43
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-05-14	110 dagar	150	150	Link 88
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2024-04-15	2024-06-07	53 dagar	208	163-208	Link 49
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	125	125	Link 16
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2024-04-15	2024-06-07	53 dagar	187	187	Link 56
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2024-04-29	2024-05-24	25 dagar	280	280	Link 73
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-04-02	2024-05-24	52 dagar	225	225	Link 41
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-04-02	2024-05-17	45 dagar	320	320	Link 57
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	297	297	Link 19
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-05-08	137 dagar	231	33-231	Link 44

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

Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2024-04-08	2024-05-06	28 dagar	135	135	Link 30
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-04-06	2024-05-11	35 dagar	330	130-330	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2024-04-21	2024-05-18	27 dagar	1118	1118	Link 87
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2024-04-06	2024-05-08	31 dagar	1400	1400	Link 22
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 58
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 83

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-06	2024-05-10	4 dagar	7300	1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-06	2024-05-10	4 dagar	6200	1800	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-06	2024-05-10	4 dagar	2810	2160	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-06	2024-05-10	4 dagar	1200	1000	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-22	2024-05-27	35 dagar	985	361-946	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-22	2024-05-27	35 dagar	1000	25-625	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	3300	300	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	7300	1700	Link 14
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 15
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	715	225	Link 18
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	715	675	Link 18
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 29
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	656	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-18	2024-06-01	74 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-24	39 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-18	2024-06-01	74 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-24	39 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-06	2024-06-14	39 dagar	1200	400	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-05-05	2024-05-18	12 dagar	2800	400-800	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-05	2024-05-18	12 dagar	6200	400-800	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 51
Planned		DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	985	361-946	Link 55
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 59

Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-06	21 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-06	21 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-31	46 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-31	46 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	6200	1500	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	1000	25-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-07	22 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-07	22 dagar	985	361-946	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	7300	1500	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	1200	1200	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	1200	300-500	Link 85
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-06	2024-06-10	35 dagar	6200	1800-2000	Link 91
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-05-10	2024-05-13	2 dagar	2810	2160	Link 93
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-10	2024-05-14	4 dagar	1200	1000	Link 93
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-10	2024-05-14	4 dagar	6200	1800	Link 93
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-10	2024-05-14	4 dagar	7300	1500-1600	Link 93
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-05-06	2024-05-16	10 dagar	2145	900	Link 94
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-04-29	2024-05-16	17 dagar	500	100	Link 95
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-04-29	2024-05-16	17 dagar	800	800	Link 95
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-04-29	2024-05-16	17 dagar	2095	700	Link 95

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	2024-05-11	2024-05-20	9 dagar	250	140	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-05-08	2024-05-08	0 dagar	396	136	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-05-07	2024-05-07	0 dagar	396	141	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-05-08	2024-05-08	0 dagar	250	140	Link 25
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-05-07	2024-05-07	0 dagar	260	125	Link 26
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-05-06	2024-05-07	0 dagar	260	108	Link 28
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-05-06	2024-05-06	0 dagar	260	130	Link 32
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-05-12	2024-05-16	3 dagar	260	110	Link 92
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-04-27	2024-05-09	12 dagar	290	100-110	Link 8
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-05-09	2024-05-09	0 dagar	215	108	Link 11
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-05-02	2024-05-08	5 dagar	215	101-109	Link 23
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-05-10	2024-05-11	0 dagar	200	130	Link 2
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-05-09	2024-05-09	0 dagar	200	109	Link 10
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-05-06	2024-05-08	2 dagar	167	105	Link 13