



Kraftsituasjonen veke 35, 2022

Nettoimport og særs låg kraftproduksjon i sørlege Noreg

Kraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) førre veke var den lågaste over ei veke dei siste ti år. I Sørvest-Noreg (NO2) var kraftproduksjonen nesten halvert samanlikna med veka før. Det var nedgang både i vind- og vasskraftproduksjonen. Særs lite tilsig gjennom veka, saman med låg magasinfyllding, er blant årsakene til den låge vasskraftproduksjonen. I tillegg var det meir vindkraftproduksjon og lågare gassprisar på kontinentet, noko som bidrog til lågare kraftprisar der, og import til sørlege Noreg. Om lag 30 prosent av vekeforbruket i sør vart dekt av import.

Vekeprisen i Sørvest-Noreg var på 508 øre/kWh, ein reduksjon på 40 øre samanlikna med veka før. Sørvest-Noreg hadde likevel den høgaste kraftprisen i Nord-Europa førre veke. Kraftprisen i Midt- og Nord-Noreg auka førre veke. Auka i kraftpris heng saman med høgare forbruk og lågare vindkraftproduksjon i dei nordlege prisområda i Norden.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 35 var fyllingsgrada i norske magasin 68,5 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 80,7 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinfylldinga ned med 0,6 prosenteningar. Høgast magasinfyllding hadde Nord-Noreg (prisområde 4) med 92,0 prosent, mens Sørvest-Noreg (prisområde 2) hadde lågast fylling med 50,3 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 35 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet unntatt Nord-Noreg der temperaturen var omkring 3 grader under vekegjennomsnittet. For veke 36 er det venta temperaturar omkring vekegjennomsnittet for Vestlandet og Trøndelag og 1- 2 grader under gjennomsnittet for Øst- og Sørlandet og Nord-Noreg.

For veke 35 er berekna tilsig 1,3 TWh, som er om lag 50 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 36 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller om lag 30 prosent av gjennomsnittet.

Det er nå lite snø igjen i fjellområda i Noreg, med unntak av i breområda. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

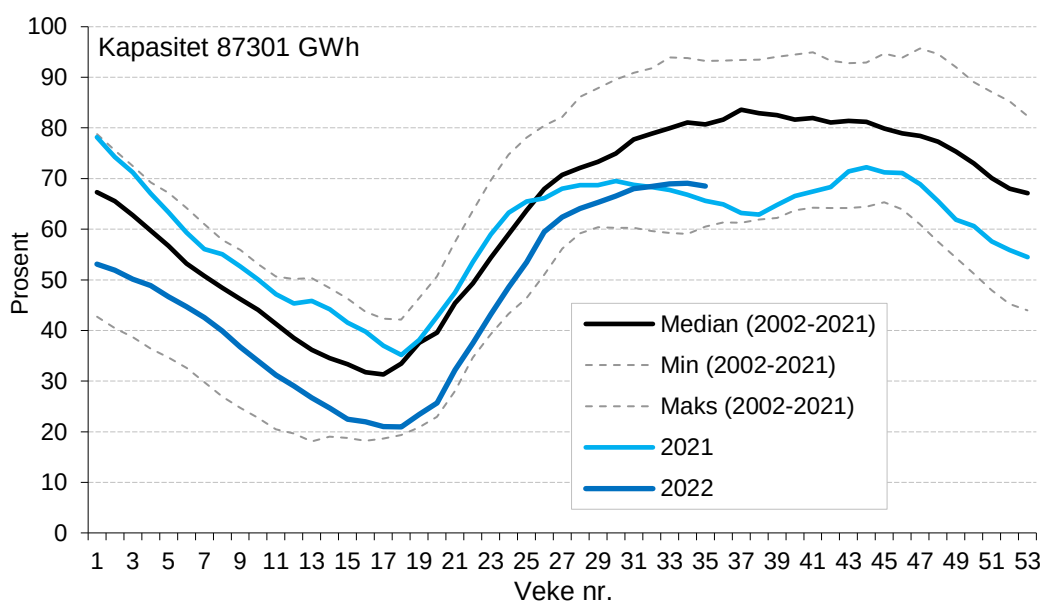
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

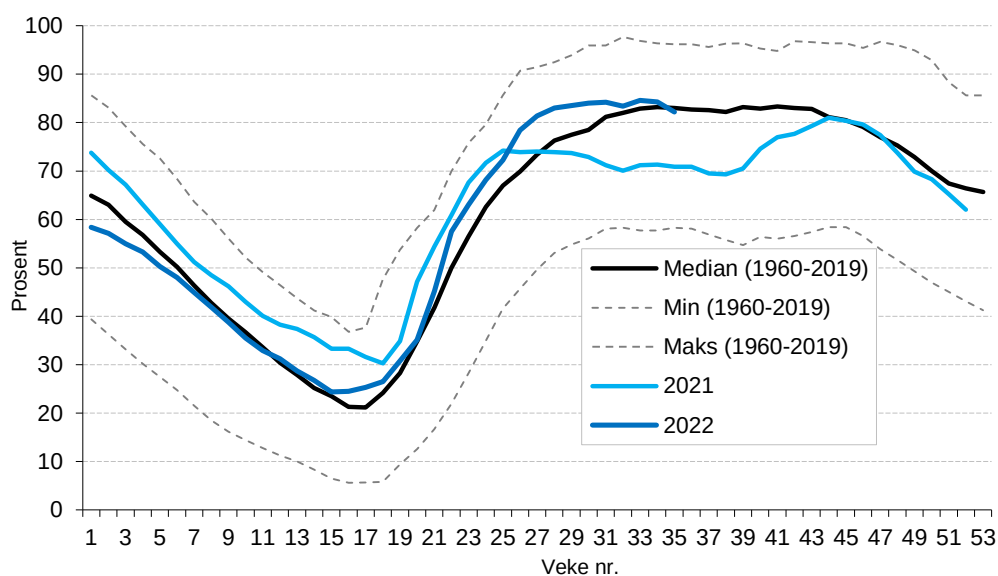
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 35 2022	Veke 34 2022	Veke 35 2021	Median veke 35	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	68,5	69,1	65,6	80,7	-0,6	2,9	-12,2
NO1	67,1	67,8	76,2	87,1	-0,7	-9,1	-20,0
NO2	50,3	50,4	57,2	80,3	-0,1	-6,9	-29,9
NO3	83,1	85,8	71,7	82,9	-2,7	11,4	0,2
NO4	92,0	92,5	80,5	79,5	-0,5	11,5	12,5
NO5	69,8	70,3	58,1	82,0	-0,5	11,7	-12,3
Sverige	82,2	84,3	70,9	83,0	-2,1	11,3	-0,8

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

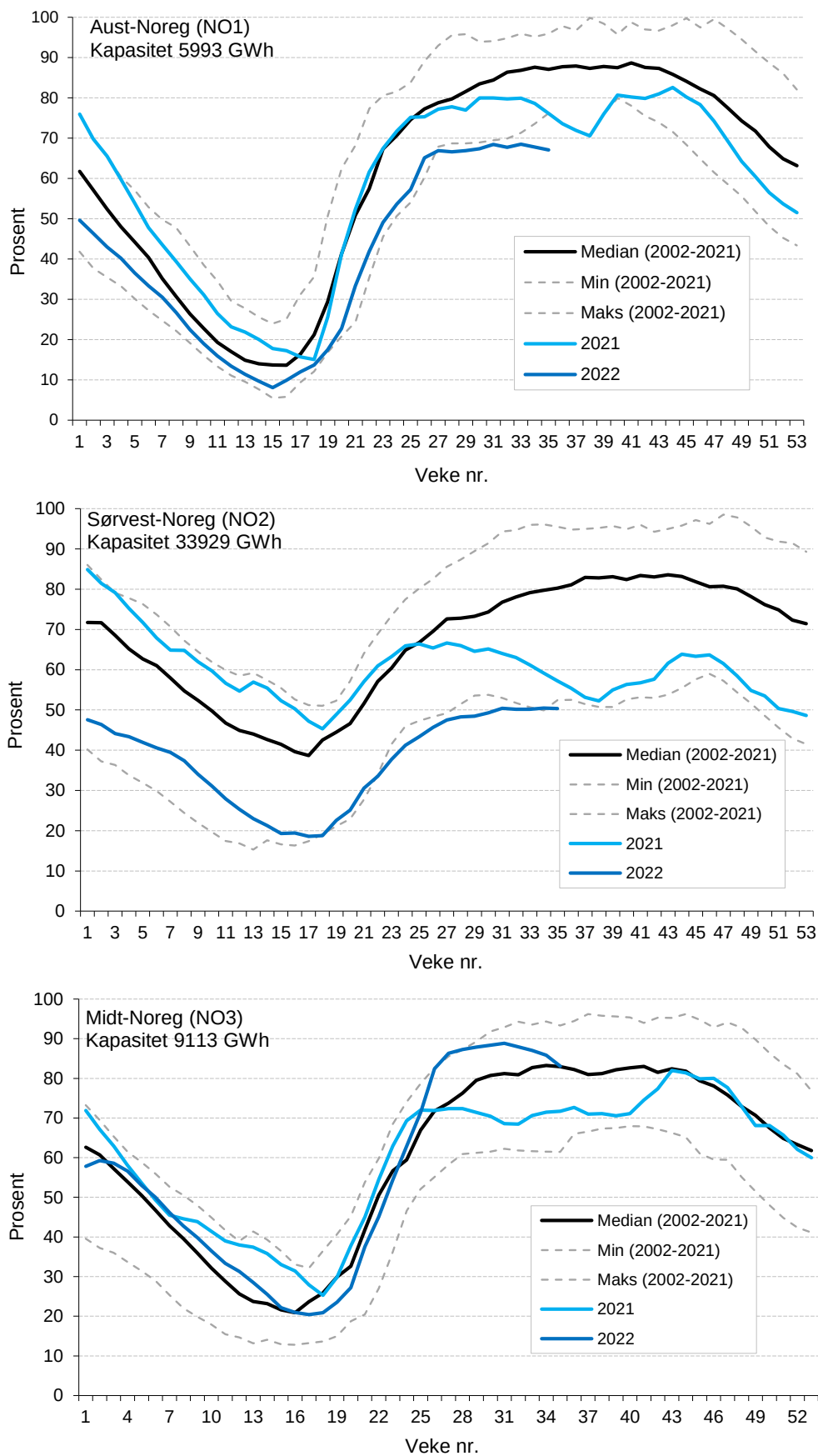
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

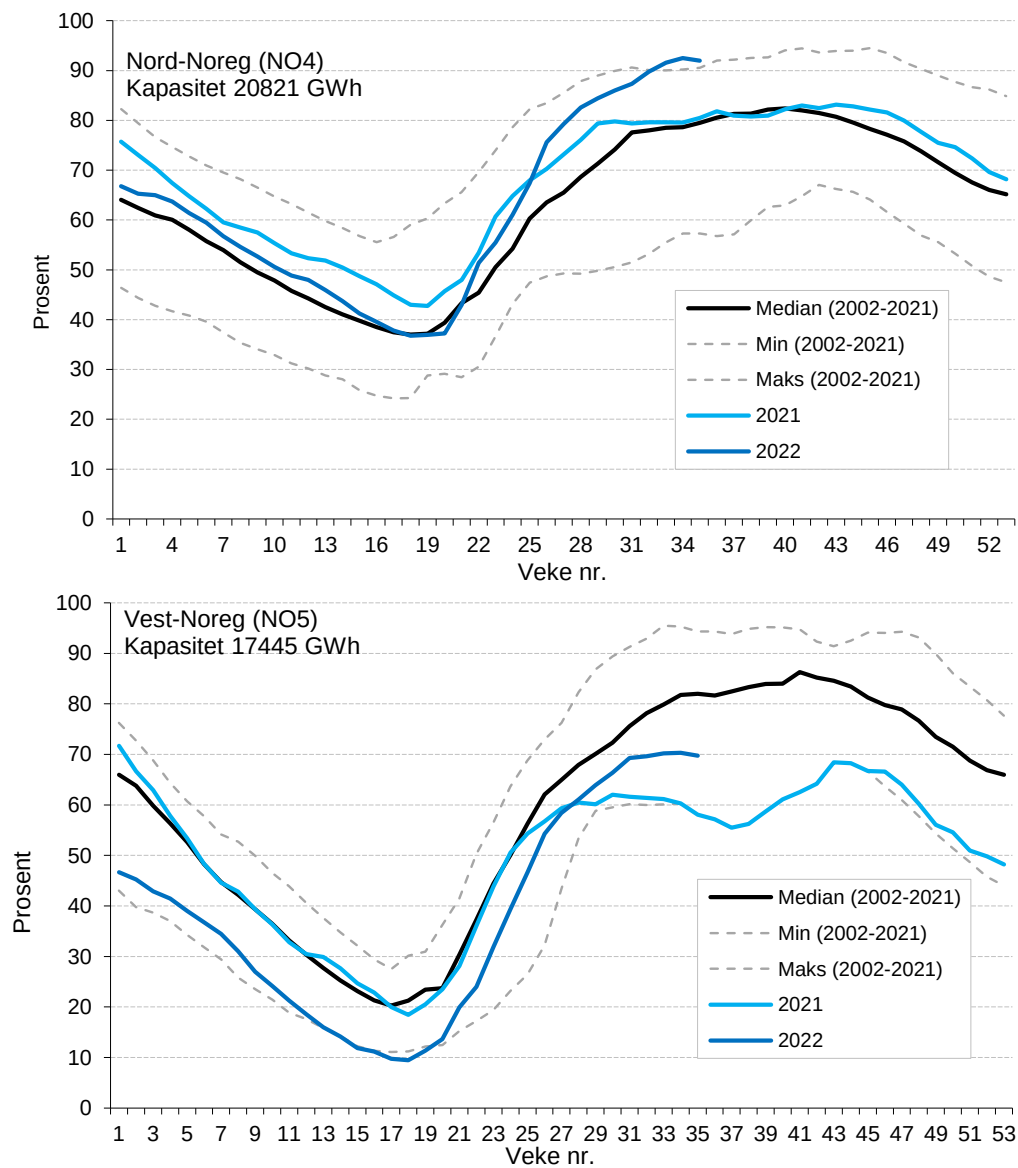


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE¹

TWh	Veke 35 2022	Veke 35 Gjennomsnitt	Veke 35 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,3	2,8	1,2	0,1	45
Nedbør	-0,3	2,4	0,5	-0,8	0

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

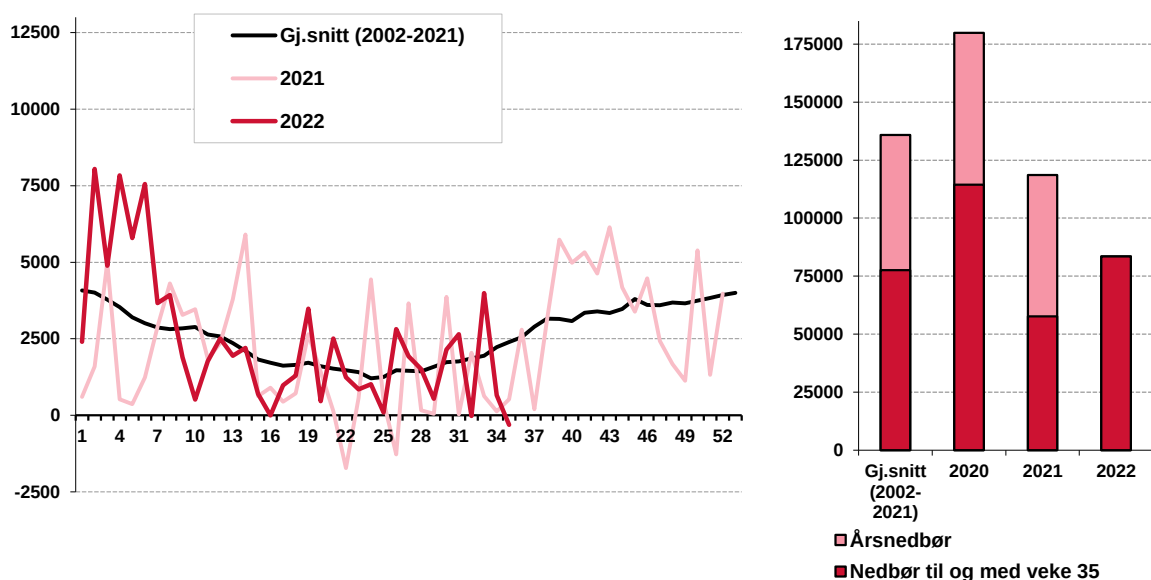
TWh	Veke 1-35 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	97,8	100,1	-2,3
Nedbør	83,5	77,6	5,9

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	0,9	30
Aust- Noreg, NO1	0,1	35
Sørvest- Noreg, NO2	0,2	20
Midt- Noreg, NO3	0,2	36
Nord- Noreg, NO4	0,2	46
Vest- Noreg, NO5	0,2	23
Nedbør, Norge	-0,5	0,0

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

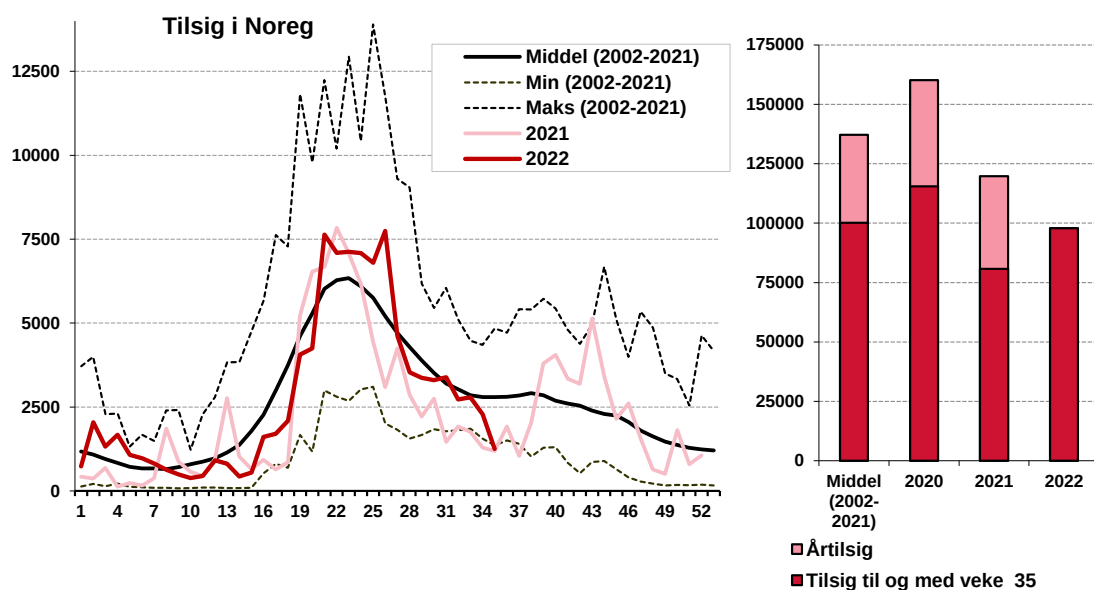
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



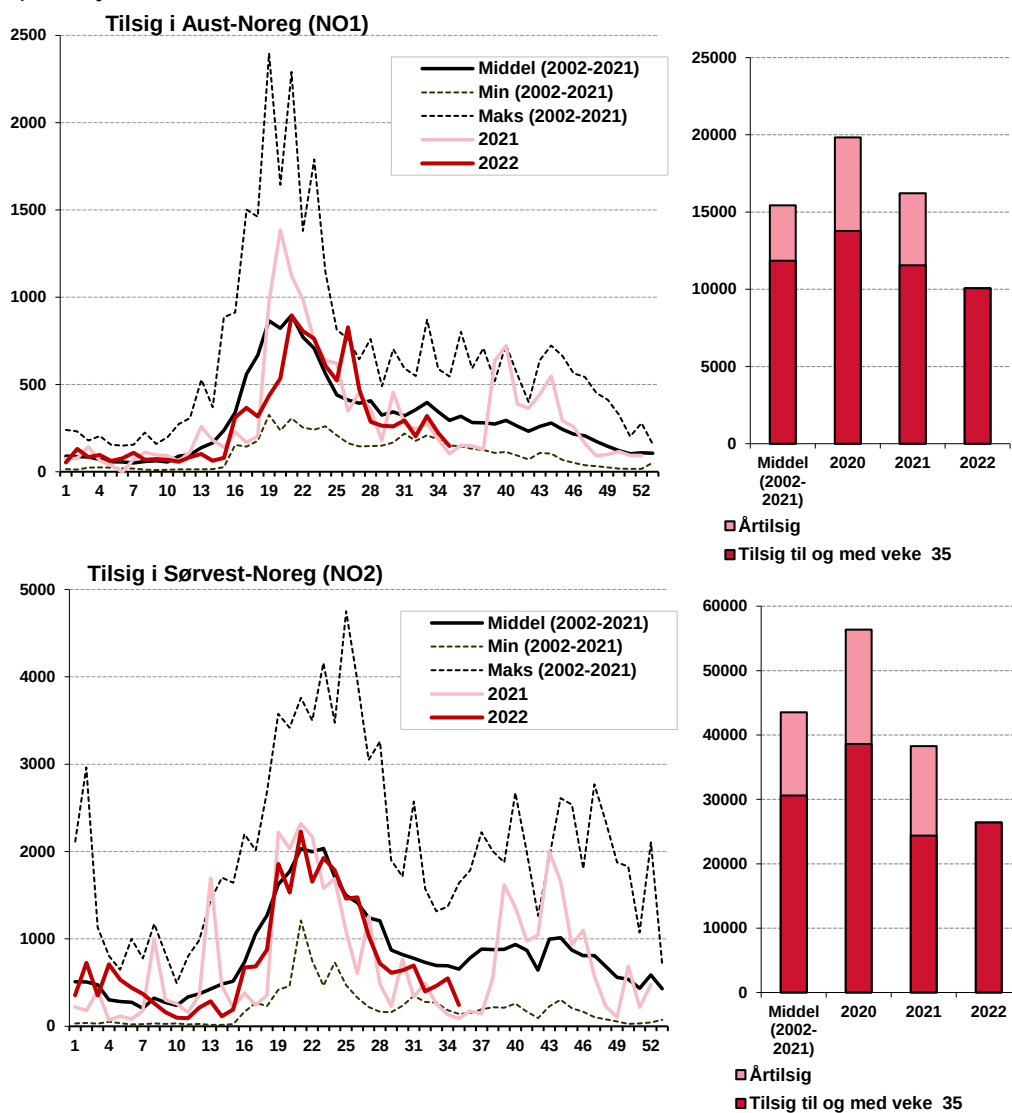
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

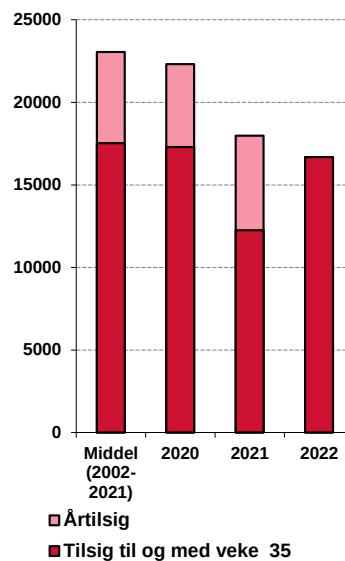
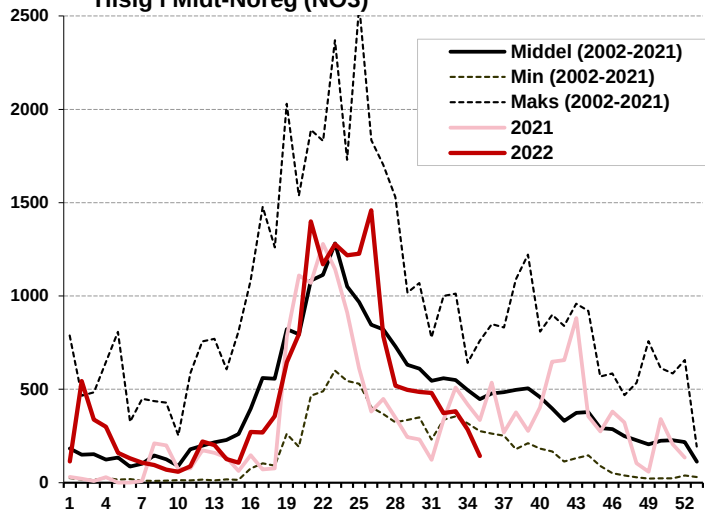
Kjelde: NVE¹



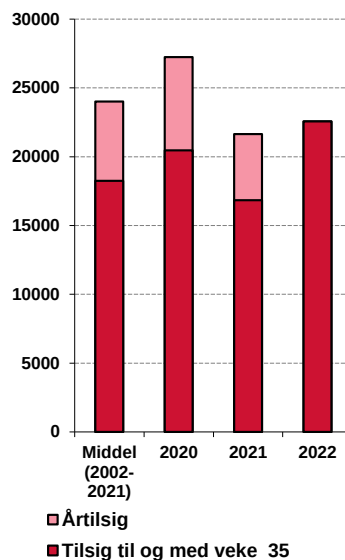
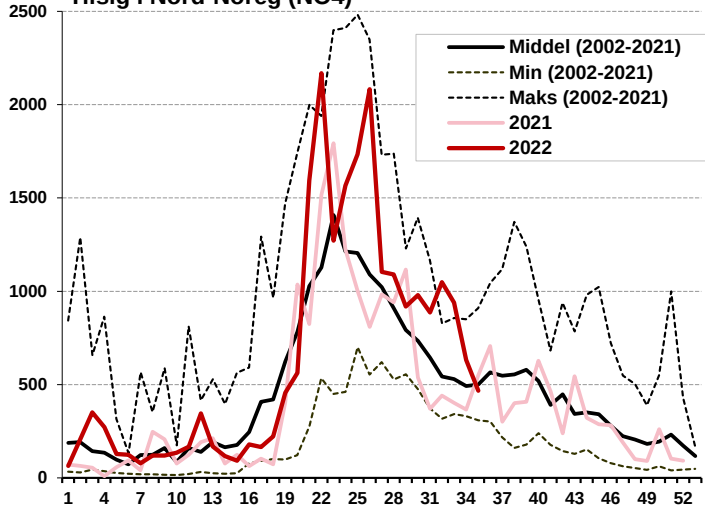
Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



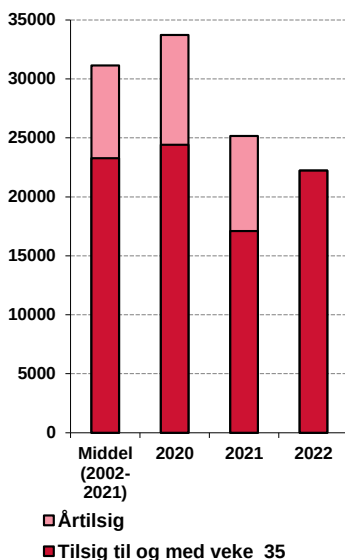
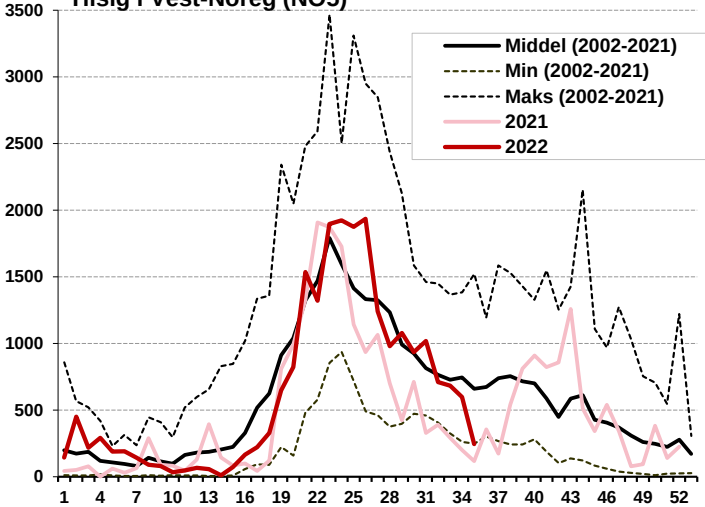
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



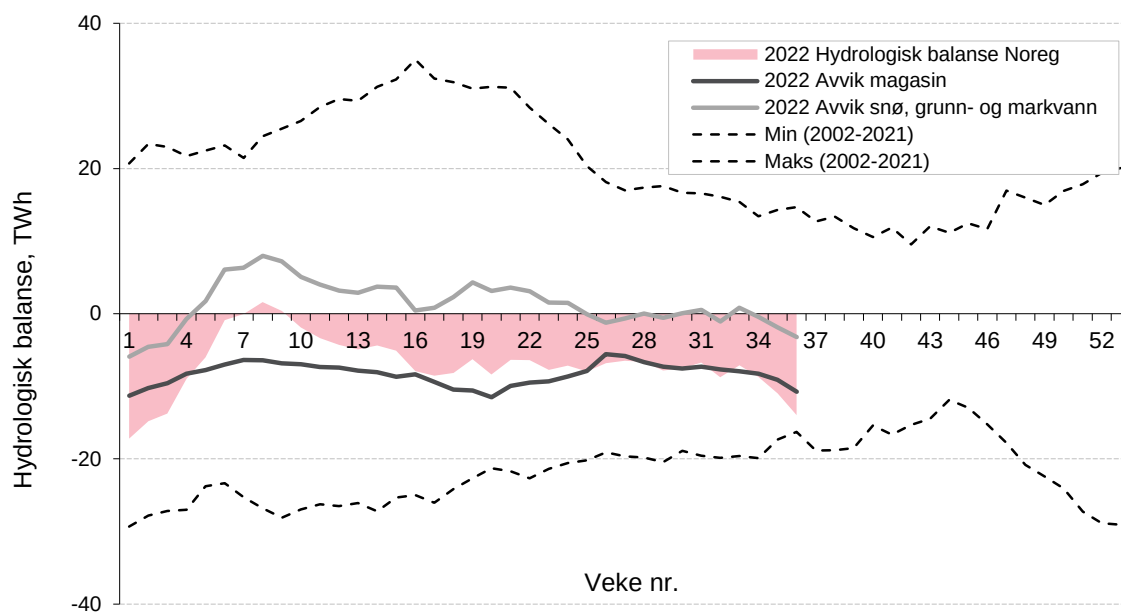
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹

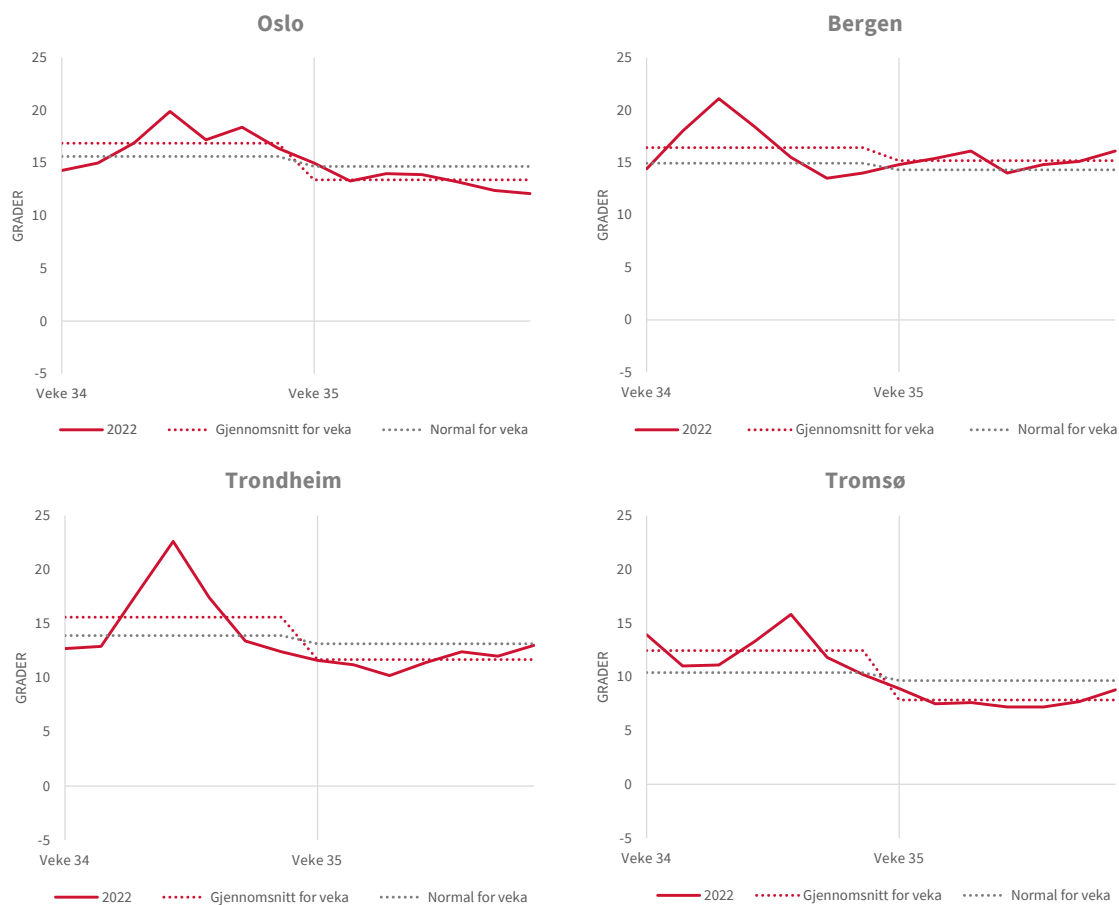


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 35 2022	Anslag veke 36 2022
Avvik magasin	-9,1	-10,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	-1,9	-3,2
Hydrologisk balanse	-11,0	-14,0

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



Produksjon, forbruk og utveksling

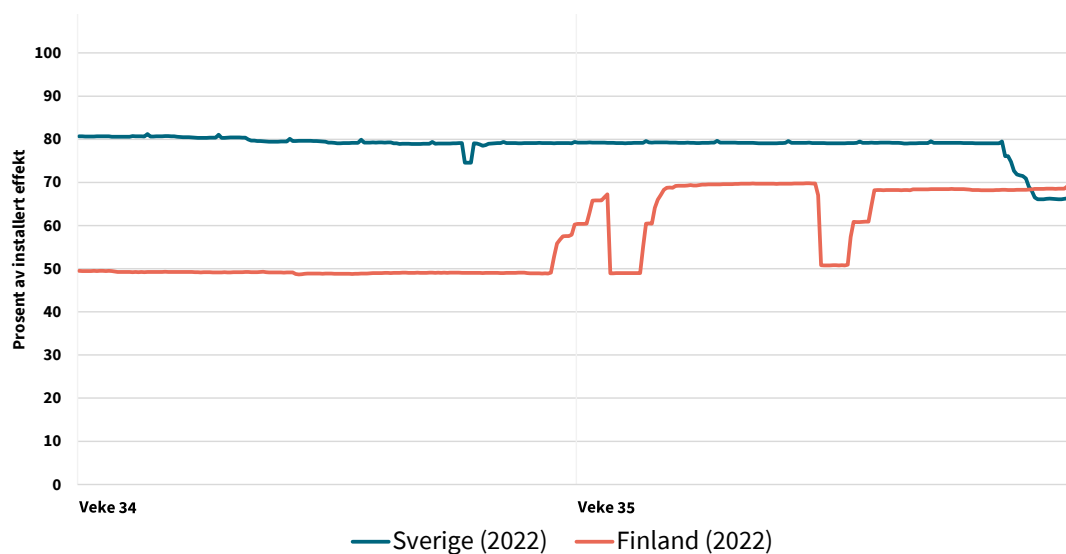
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 35	Veke 34	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	1 850	2 428	-577	-24 %
NO1	206	281	-76	-27 %
NO2	283	547	-264	-48 %
NO3	440	487	-48	-10 %
NO4	580	516	65	13 %
NO5	342	597	-255	-43 %
Sverige	2 912	2 866	46	2 %
SE1	702	683	19	3 %
SE2	865	859	7	1 %
SE3	1 222	1 238	-16	-1 %
SE4	123	86	37	43 %
Danmark	394	385	9	2 %
Jylland	283	274	9	3 %
Sjælland	112	112	0	0 %
Finland	1 211	1 054	156	15 %
Norden	6 368	6 733	-366	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 074	2 014	60	3 %
NO1	446	435	11	3 %
NO2	546	545	1	0 %
NO3	484	452	32	7 %
NO4	350	315	35	11 %
NO5	248	268	-19	-7 %
Sverige	2 160	2 103	57	3 %
SE1	199	196	3	2 %
SE2	261	235	26	11 %
SE3	1 354	1 319	35	3 %
SE4	346	353	-7	-2 %
Danmark	596	606	-10	-2 %
Jylland	373	375	-2	-1 %
Sjælland	223	230	-7	-3 %
Finland	1 351	1 325	26	2 %
Norden	6 181	6 048	133	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-224	413	-637	
Sverige	752	763	-11	
Danmark	-202	-221	19	
Finland	-141	-271	131	
Norden	186	685	-499	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

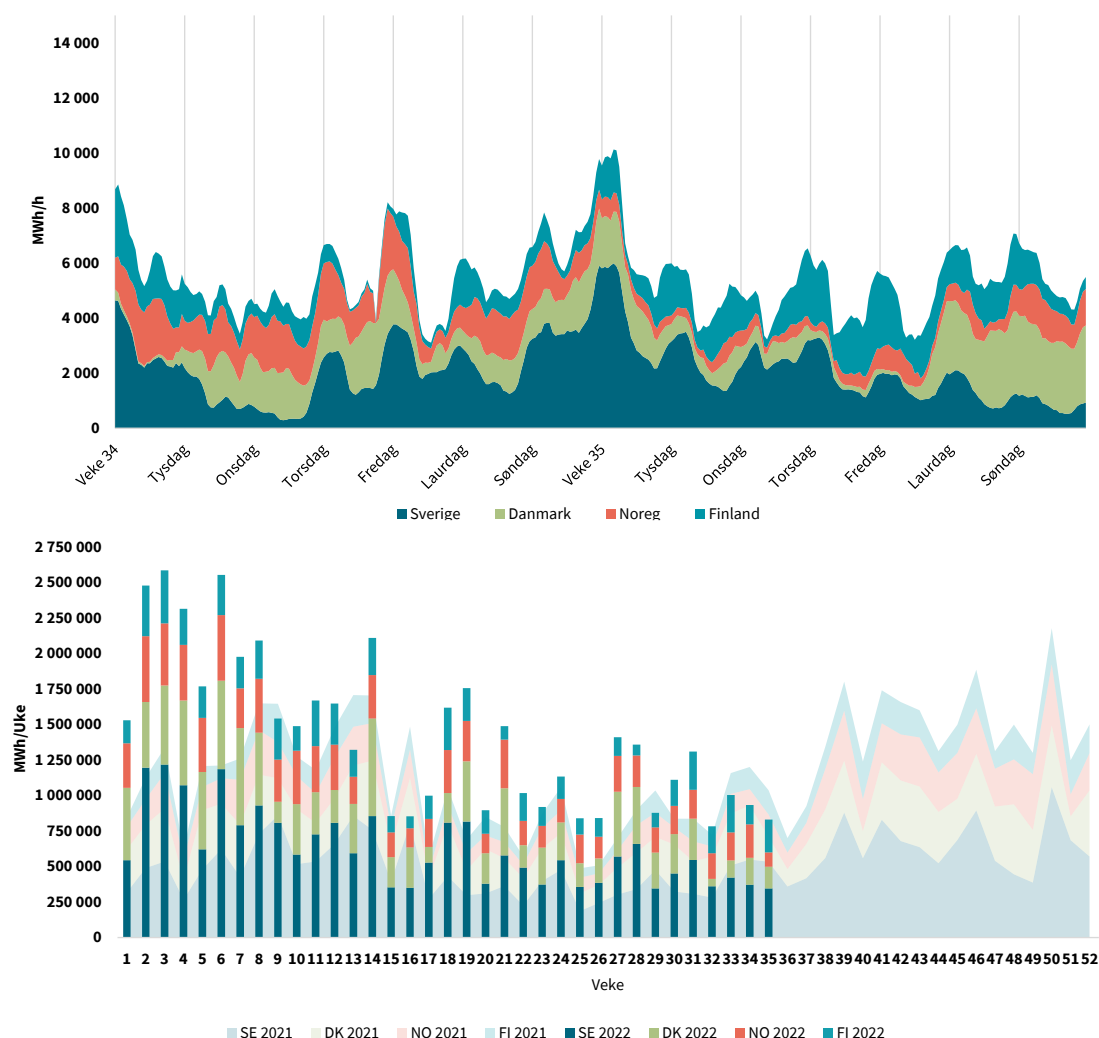
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

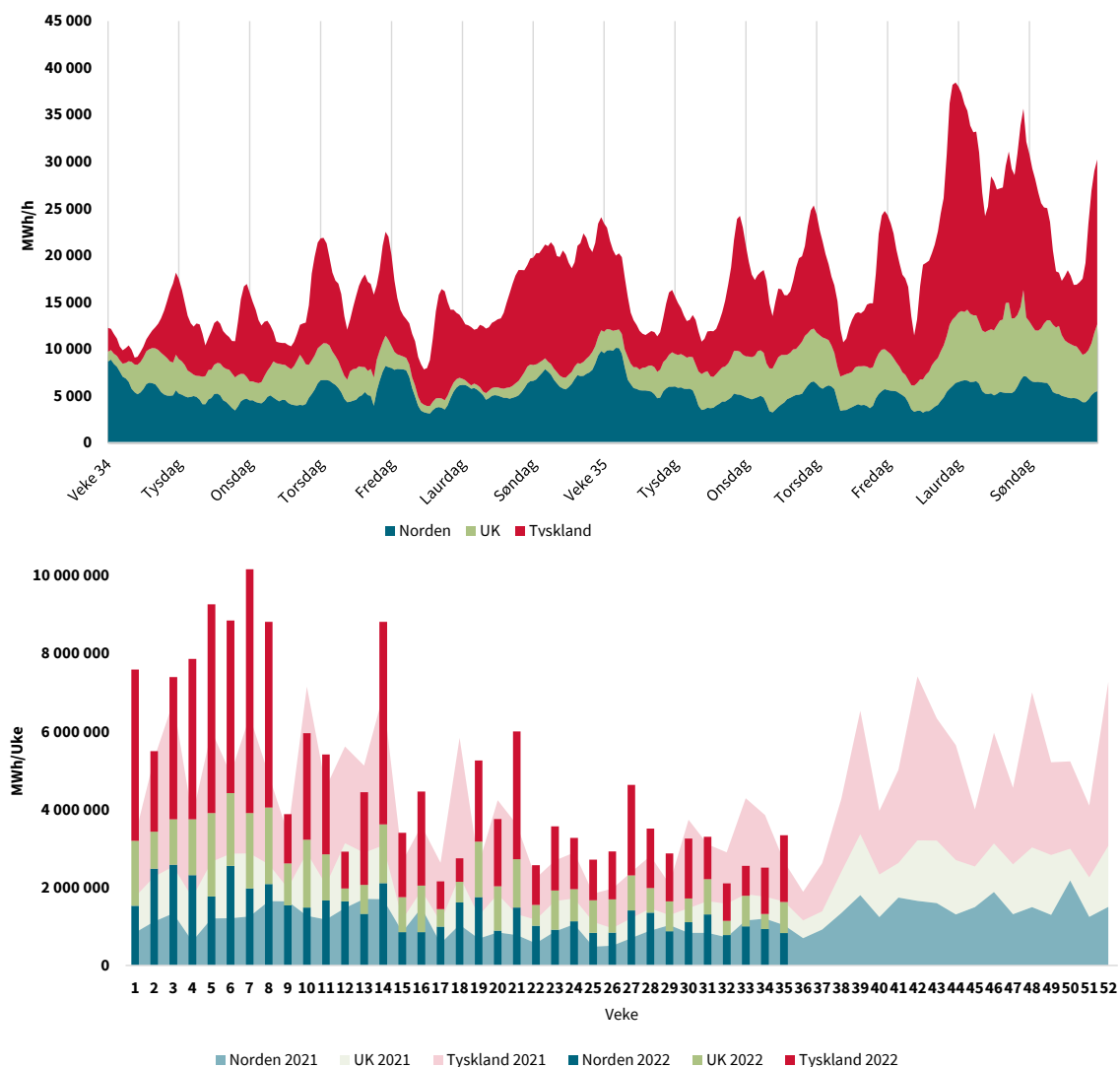


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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

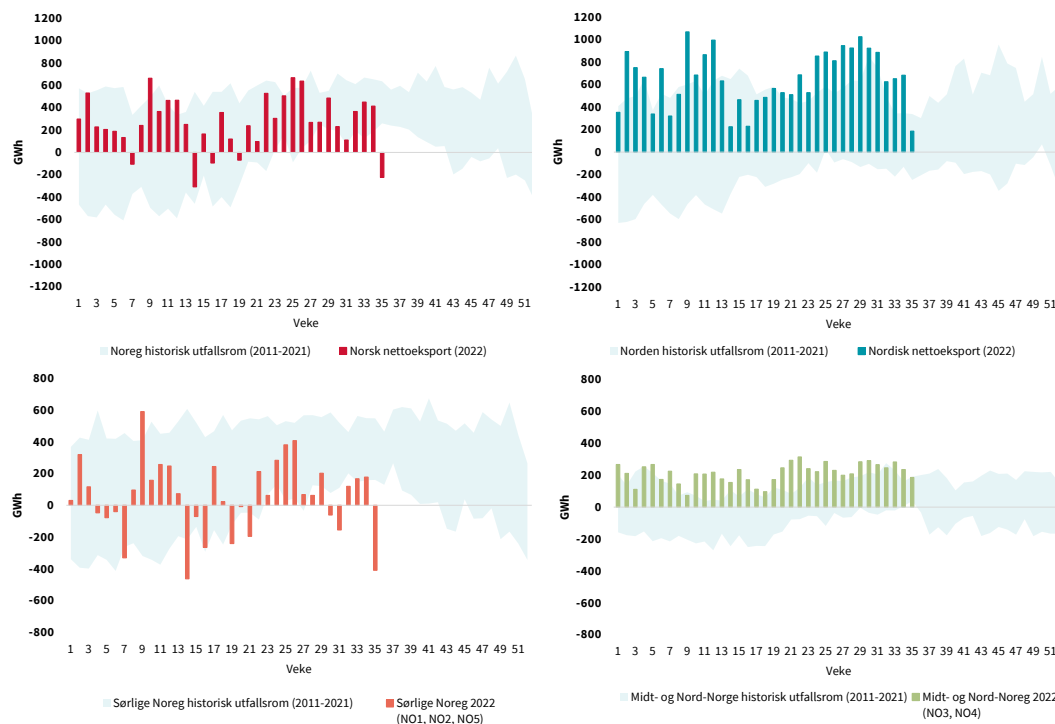
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	57,9	71,1	-18,6	-13,2
Forbruk	56,2	61,9	-9,3	-5,8
Nettoeksport	1,7	9,2		-7,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	39,2	32,9	19,1	6,3
Forbruk	31,6	31,0	1,7	0,5
Nettoeksport	7,6	1,9		5,7
Noreg				
Produksjon	97,0	104,3	-7,5	-7,3
Forbruk	87,7	93,3	-6,3	-5,5
Nettoeksport	9,3	11,1		-1,8
Norden				
Produksjon	276,5	278,3	-0,7	-1,8
Forbruk	253,7	266,9	-5,2	-13,2
Nettoeksport	22,8	11,4		11,4

* 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 11 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 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



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

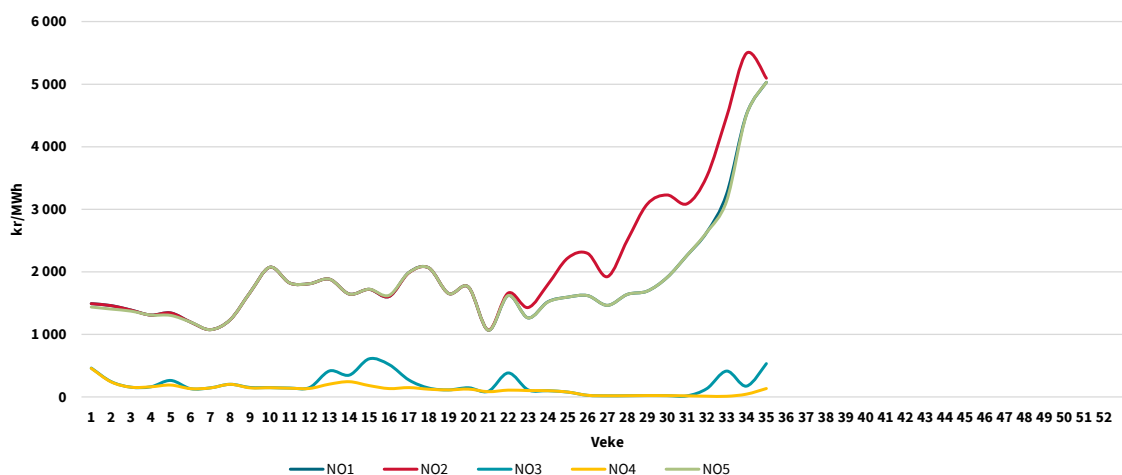
Kraftprisar

Engrosmarknaden

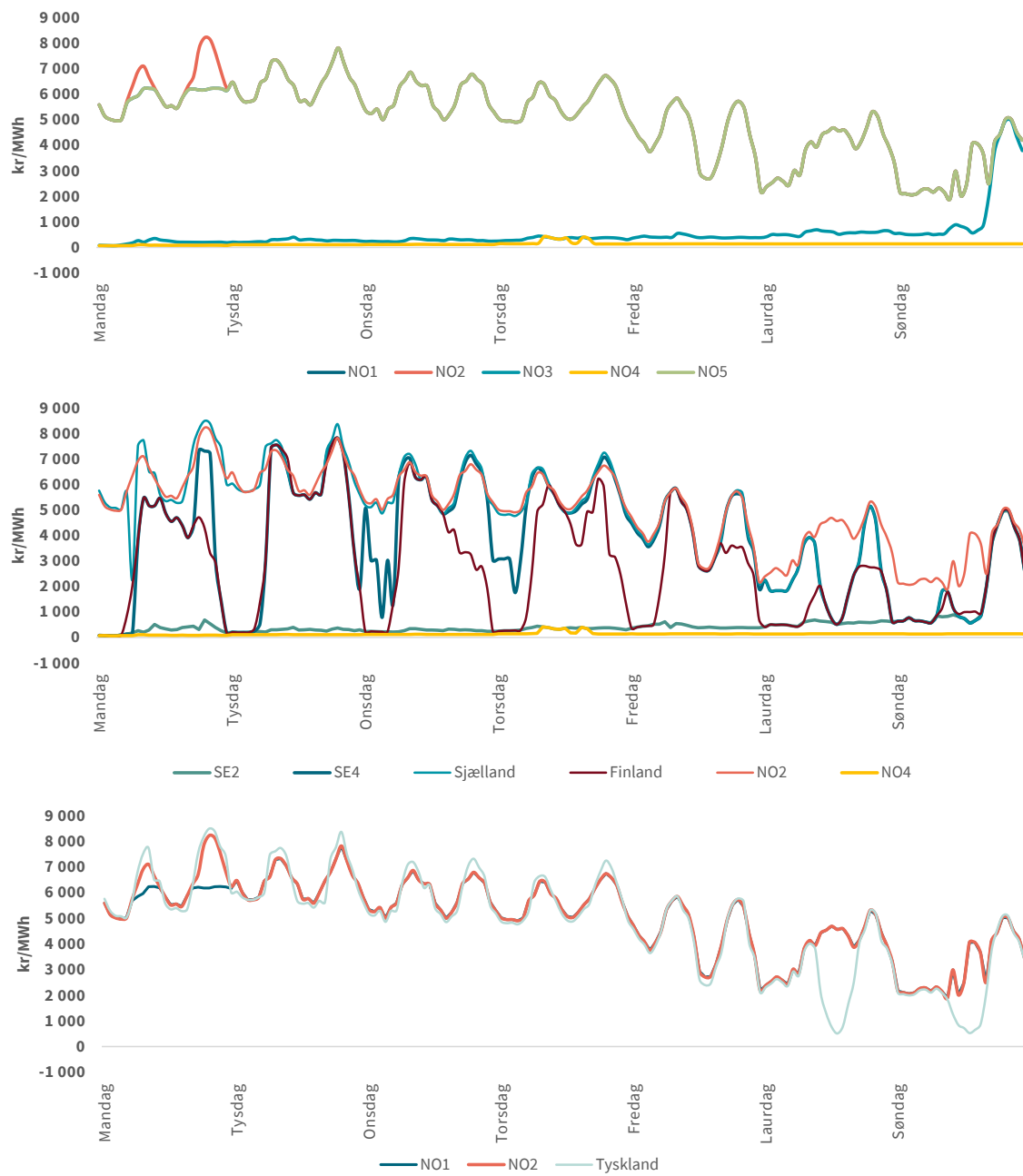
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 35	Veke 34 (2022)	Veke 35 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	5015,6	4515,0	1028,9	11,1	387,5
NO2	5081,9	5491,3	1028,9	-7,5	393,9
NO3	534,1	172,2	486,7	210,2	9,7
NO4	134,0	43,5	486,7	207,8	-72,5
NO5	5015,6	4508,0	1028,9	11,3	387,5
SE1	563,2	200,9	486,7	180,4	15,7
SE2	563,2	200,9	486,7	180,4	15,7
SE3	3034,8	3342,2	840,0	-9,2	261,3
SE4	3784,3	3824,1	1104,8	-1,0	242,5
Finland	2882,6	3742,6	796,1	-23,0	262,1
Jylland	4859,7	5689,8	1116,4	-14,6	335,3
Sjælland	4680,6	5689,8	1114,0	-17,7	320,2
Estland	3003,2	3742,6	1102,3	-19,8	172,4
System	3131,1	3062,1	800,1	2,3	291,4
Nederland	4606,3	5606,0	1144,8	-17,8	302,4
Tyskland	4855,1	5689,9	1117,8	-14,7	334,4
Polen	2464,3	3272,9	971,5	-24,7	153,7
Storbritannia	4479,8	5851,1	1542,8	-23,4	190,4

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

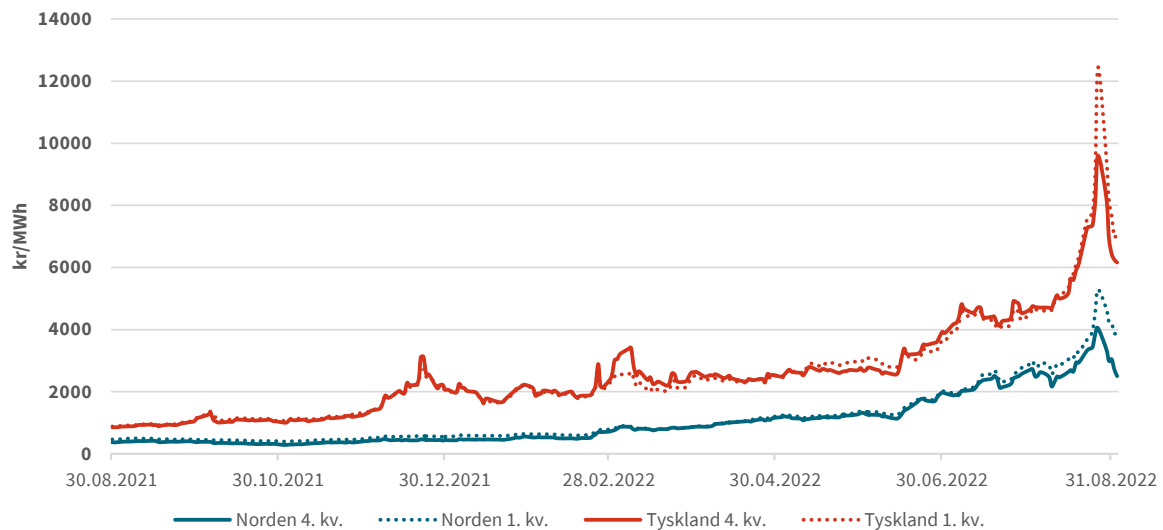


Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 35	Veke 34	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	2980,9	3078,5	-3,2
	Oktober	1970,1	3097,7	-36,4
	4. kvartal 2022	2501,6	4040,5	-38,1
	1. kvartal 2023	3842,8	5291,2	-27,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	6160,6	9598,2	-35,8
	1. kvartal 2023	7184,0	12442,6	-42,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	782,7	870,2	-10,0
	Desember 2023	813,6	900,9	-9,7

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

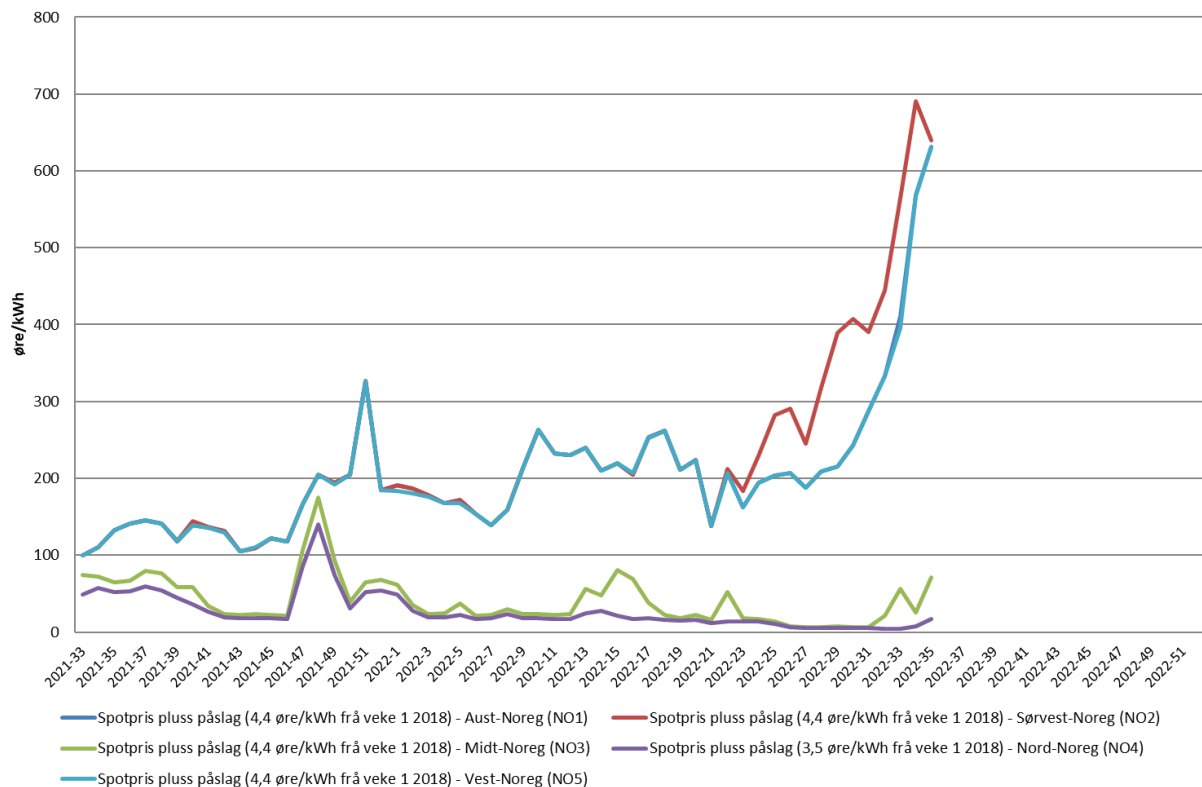
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 35 2022	Veke 34 2022	Veke 35 2021	Veke 35 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	304,9	243,3	91,3	30,6	61,6	213,6	274,3
		Veke 35 2022	Veke 34 2022	Veke 35 2021	Veke 35 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	631,2	568,8	133,0	13,8	62,4	498,2	617,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	639,5	690,8	133,0	13,8	-51,3	506,5	625,7
	Midt-Noreg (NO3)	71,1	25,9	65,2	17,8	45,2	5,9	53,3
	Nord-Noreg (NO4)	16,9	7,9	52,2	12,4	9,0	-35,3	4,5
	Vest-Noreg (NO5)	631,2	567,9	133,0	13,4	63,3	498,2	617,8
		Veke 35 2022	Veke 34 2022	Veke 35 2021	Veke 35 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	102,9	144,7	88,5	41,4	-41,8	14,4	61,5
	3 år (snitt Noreg)	90,2	105,9	71,7	44,6	-15,7	18,5	45,6

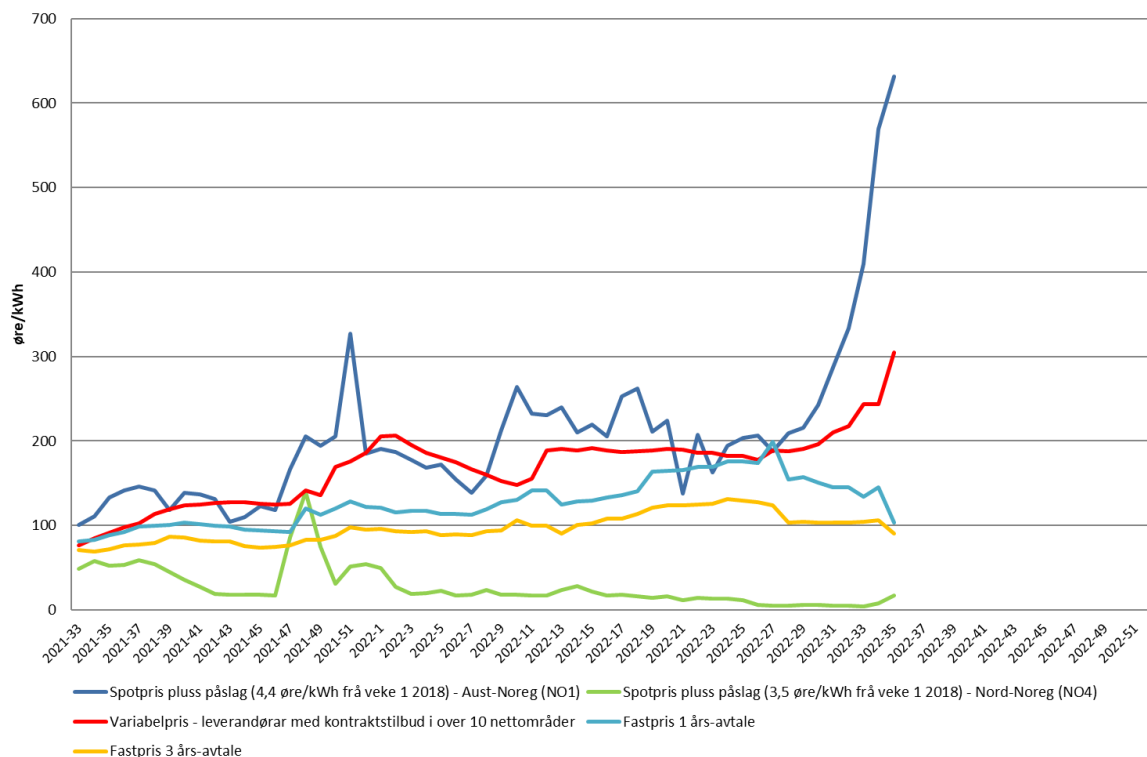
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 nettleige** 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 35 2022	Berekna straumkost. veke 34 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 35 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 35 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	766 1531 3062	670 1340 2680	96 191 383	14371 28742 57483	161 323 645	9879 19758 39517	17 34 67	13207 26414 52828
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	776 1551 3103	814 1627 3255	-38 -76 -152	15705 31410 62820	161 323 645	11243 22486 44973	17 34 67	14542 29085 58170
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	86 172 345	31 61 122	56 111 223	2042 4084 8168	79 158 317	-1421 -2842 -5684	22 43 86	823 1645 3290
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	21 41 82	9 19 37	11 22 45	1182 2365 4729	63 127 253	-1183 -2366 -4733	15 30 60	208 415 830
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	766 1531 3062	669 1338 2676	97 193 387	14299 28598 57197	161 323 645	9817 19634 39268	16 33 65	13137 26274 52549
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh 20 000 kWh 40 000 kWh	377 740 1465	293 573 1132	83 167 333	12386 24277 48060	117 221 430	7642 15258 30489	45 74 133	9375 18754 37511

* 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 nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-08-22	2022-09-05	14 dagar	427	427	Link 21
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-10-26	113 dagar	412	0-412	Link 23
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-02	91 dagar	380	345-380	Link 31
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2022-08-08	2022-09-06	28 dagar	401	401	Link 146
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-09-14	147 dagar	548	109-548	Link 7
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-18	107 dagar	150	150	Link 90
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-18	74 dagar	254	134-254	Link 108
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2022-08-07	2022-09-09	32 dagar	507	267-507	Link 97
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2022-08-07	2022-09-11	35 dagar	160	160	Link 3
Unplanned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB3	2022-08-30	2022-09-04	5 dagar	105	105	Link 5
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-09-01	89 dagar	145	145	Link 6
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB3	2022-08-18	2022-08-28	10 dagar	105	105	Link 89
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 132
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2022-08-13	2022-09-09	27 dagar	170	170	Link 159
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-08-25	2022-09-27	33 dagar	240	240	Link 161
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2022-08-07	2022-09-04	28 dagar	160	160	Link 165
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2022-08-07	2022-09-11	35 dagar	160	160	Link 166
Planned	NO2	Aktieselskapet Saudefaldene	Sønnå H G2	2022-08-29	2022-09-01	3 dagar	106	106	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2022-08-01	2022-08-26	25 dagar	160	160	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2022-08-29	2022-09-01	3 dagar	110	110	Link 33
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik G1	2022-08-22	2022-08-24	2 dagar	230	0-230	Link 46
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-08-22	2022-08-25	3 dagar	160	160	Link 91
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 101
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 133
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-08-08	2022-09-09	32 dagar	310	310	Link 145
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 162

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

Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 174
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2022-08-12	2022-08-23	11 dagar	293	115-293	Link 40
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-09-02	3 dagar	400	250	Link 14
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2022-08-20	2022-08-24	4 dagar	120	120	Link 39
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2022-08-15	2022-09-01	17 dagar	350	350	Link 95
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 100
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-08-29	2022-09-02	4 dagar	150	150	Link 110
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-10-28	151 dagar	275	275	Link 27
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2022-08-22	2022-09-07	15 dagar	140	140	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-08-15	2022-08-26	11 dagar	187	187	Link 26
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-10-14	165 dagar	280	280	Link 42
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-08-22	2022-08-24	2 dagar	110	110	Link 175
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-10-07	61 dagar	235	235	Link 98
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 173
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	170	170	Link 144
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2022-11-30	112 dagar	1130	1130	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 114
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 160
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-08-19	2022-08-22	3 dagar	335	335	Link 92

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-08-23	2022-08-29	6 dagar	1016	358	Link 17
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-08-22	2022-08-27	5 dagar	1700	1325	Link 19
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-08-22	2022-08-27	5 dagar	1300	1100	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 129
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-17	2022-08-30	13 dagar	1000	25-625	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-15	2022-09-09	25 dagar	1000	25-625	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-17	2022-08-30	13 dagar	985	361-946	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-15	2022-09-09	25 dagar	985	361-946	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 51

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-28	2022-09-09	43 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-04	2022-09-02	29 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-27	2022-09-11	15 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-26	2022-09-30	35 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-04	2022-09-02	29 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-27	2022-09-11	15 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-28	2022-09-09	43 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-26	2022-09-30	35 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	361-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 118

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 135
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 139
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 141
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 142
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 143
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 147
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	0-600	Link 148
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 149
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-22	2022-09-02	11 dagar	1000	0-600	Link 150
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	1000	0-600	Link 151
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 152
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	336-921	Link 153
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 154
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	985	336-921	Link 155
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 156
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-22	2022-09-02	11 dagar	985	336-921	Link 157
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 158
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-09-02	32 dagar	1000	0-600	Link 163
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-09-02	32 dagar	985	336-921	Link 164
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 115

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 115
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-10-01	147 dagar	723	723	Link 32
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-10-01	147 dagar	723	723	Link 32
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2022-08-21	2022-08-26	4 dagar	1444	759-1444	Link 35
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2022-08-21	2022-08-26	4 dagar	1444	759-1444	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-08-08	2022-08-24	16 dagar	300	50	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-08-08	2022-08-24	16 dagar	250	200	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-08-08	2022-08-24	16 dagar	700	100	Link 36
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2022-08-08	2022-08-24	16 dagar	600	350	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-08-08	2022-08-24	16 dagar	1000	300	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-08-08	2022-08-24	16 dagar	1200	700	Link 36
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-08-20	2022-08-24	3 dagar	1400	700-1400	Link 41
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-08-20	2022-08-24	3 dagar	1400	700-1400	Link 41
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2022-08-23	2022-09-23	31 dagar	600	400	Link 109
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2022-08-23	2022-09-23	31 dagar	500	500	Link 109
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-08-23	2022-09-23	31 dagar	3900	100	Link 109
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2022-09-13	34 dagar	7300	1100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2022-09-13	34 dagar	6200	2200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2022-09-13	34 dagar	2810	2210	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2022-09-13	34 dagar	1200	1200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2022-09-13	34 dagar	2145	945	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-22	2022-08-26	4 dagar	7300	1900	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-08-22	2022-08-26	4 dagar	3300	200	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2022-08-22	2022-08-26	4 dagar	1200	100	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-08-21	2022-09-04	14 dagar	2800	400-800	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-21	2022-09-04	14 dagar	6200	400-800	Link 38

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	2022-08-30	2022-08-30	0 dagar	200	150	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-08-30	2022-08-30	0 dagar	396	124	Link 15
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-08-29	2022-08-29	0 dagar	200	151	Link 18
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-08-26	2022-08-26	0 dagar	396	176	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-08-23	2022-08-23	0 dagar	200	150	Link 44
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2022-08-23	2022-09-06	13 dagar	140	120	Link 45
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2022-08-28	2022-08-30	1 dagar	270	104-140	Link 2

Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2022-08-23	2022-08-24	0 dagar	270	130-235	Link 37
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 176
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-08-27	2022-08-27	0 dagar	230	130	Link 20
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-08-23	2022-08-23	0 dagar	230	205	Link 43
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2022-08-01	2022-09-01	31 dagar	162	100-150	Link 99
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	149	100-110	Link 113