

Kraftsituasjonen veke 42, 2021

Høg vindkraftproduksjon bidrog til å dempe kraftprisane utover i veke 42

Skiftande vêr skapte stort spenn i kraftprisane i veke 42. Låg vindkraftproduksjon i starten av veka bidrog til enkelttimar med svært høge prisar både i Europa og sørlege deler av Norden. Måndag morgon mellom kl. 8 og 9 var timeprisen i Aust- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) på 2,55 kr/kWh. Utover i veka tok den fornybare produksjonen i Europa seg opp, noko som trakk ned prisnivået i marknaden. Kombinasjonen av høg vindkraftproduksjon og låg kraftetterspurnad bidrog til at kraftprisane falt mot null natt til onsdag.

Rimeleg kraftproduksjon i våre naboland bidrog til at Noreg importerte meir på alle sine handelsforbindingar sist veke. I veke 42 var norsk nettoeksport på 150 GWh. Dette er det lågaste nivået for en veke sidan starten av mai.

Ein god ressursituasjon og redusert eksportkapasitet ut av dei nordlegaste prisområda i Norden har bidrege til store prisskilnader mellom nord og sør i løpet av 2021. Prisskilnaden i Noreg auka ytterlegare frå veke 41 til veke 42. Vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg var 15,6 øre/kWh sist veke, medan prisen i dei sørlege områda var rundt 100 øre/kWh.

Vassmagasinstatistikk

Gjennom veka gjekk magasinfyllinga opp med 0,8 prosenteningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt for åra 2001-2020 er 82,4 prosent. Høgaste magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 82,5 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågaste fylling med 57,6 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 42 var temperaturen 0-1 grad under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør- og Midt-Noreg og 4-5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 43 er det venta 3-5 gradar over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og om lag 1-2 gradar over gjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 42 var tilsiget på 3,2 TWh, som er 34 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 43 er det venta eit tilsig på 4,0 TWh som er 69 prosent over vekegjennomsnittet.

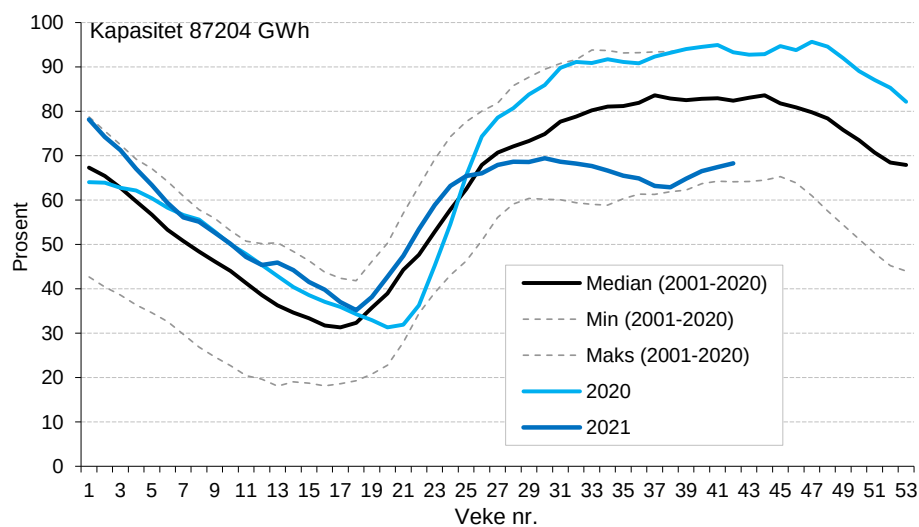
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

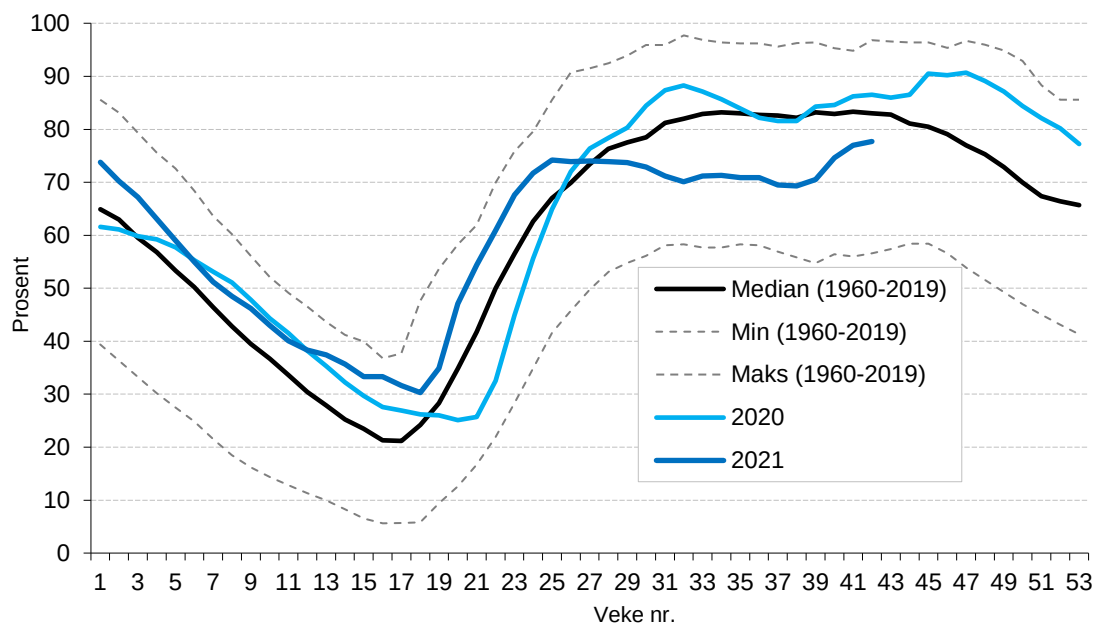
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 42 2021	Veke 41 2021	Veke 42 2020	Median veke 42	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	68,3	67,5	93,3	82,4	0,8	-25,0	-14,1
NO1	79,9	80,3	97,0	87,7	-0,3	-17,1	-7,8
NO2	57,6	56,7	94,3	83,3	0,9	-36,7	-25,6
NO3	77,2	74,5	92,7	82,5	2,8	-15,5	-5,2
NO4	82,5	83,0	91,9	81,5	-0,5	-9,4	1,0
NO5	64,2	62,6	92,1	85,2	1,6	-27,9	-21,0
Sverige	77,7	77,0	86,5	83,0	0,7	-8,8	-5,3

*Referanseperioden for medianen er 2001-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

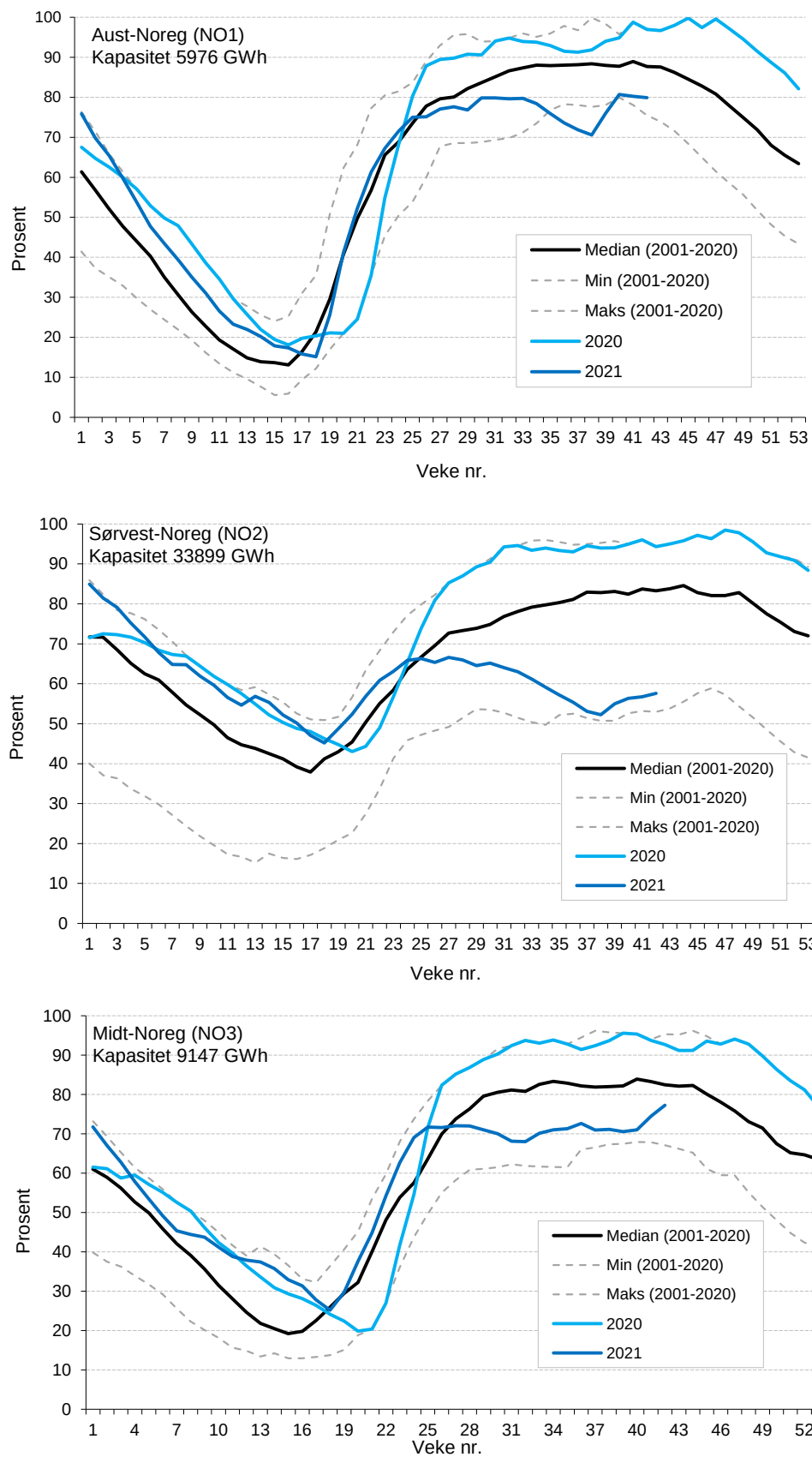
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

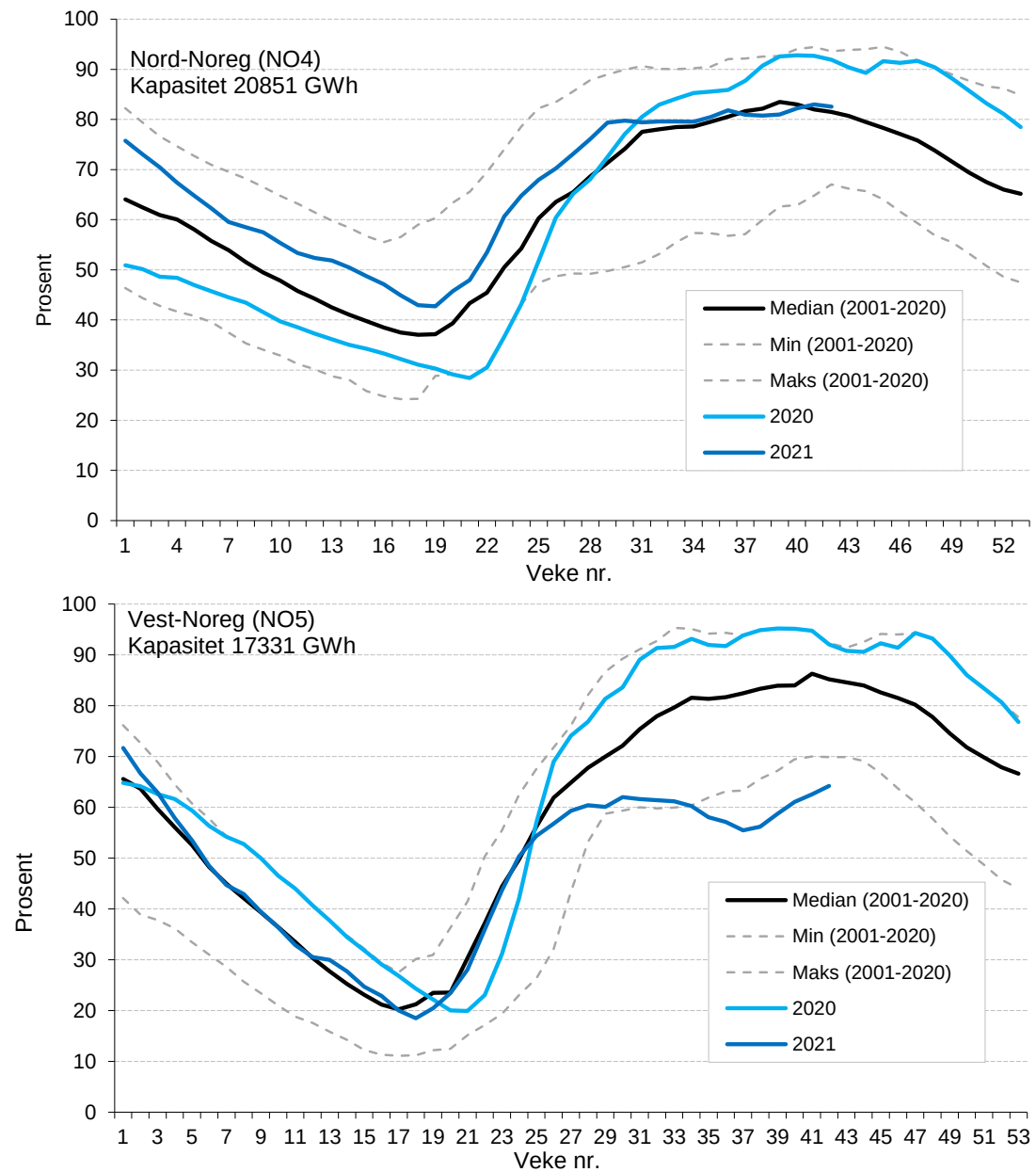


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2001-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 42 2021	Veke 42 Gjennomsnitt	Veke 42 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,2	2,4	1,5	1,7	134
Nedbør	6,1	3,4	1,4	4,7	179

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

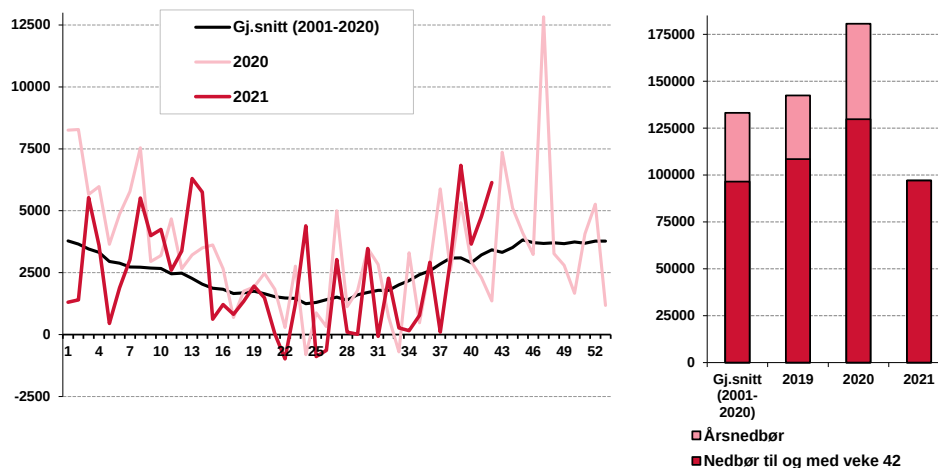
TWh	Veke 1-42 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	100,6	115,5	-14,9
Nedbør	97,0	96,5	0,5

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

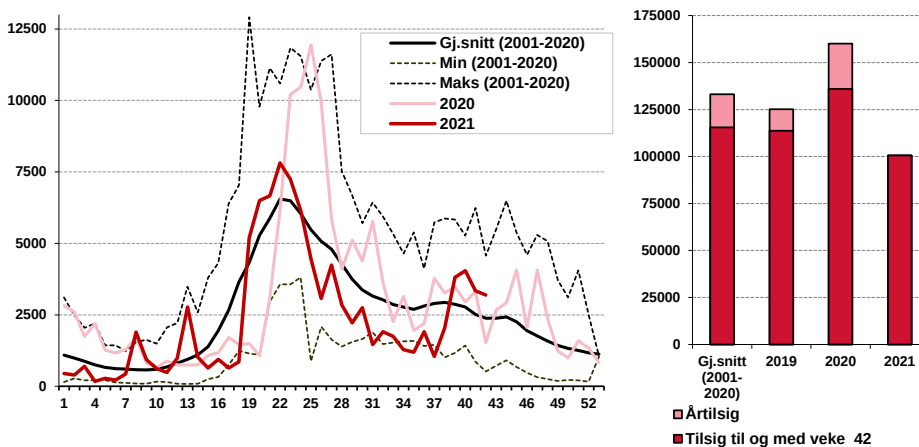
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	4,0	169
Nedbør	4,9	148

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

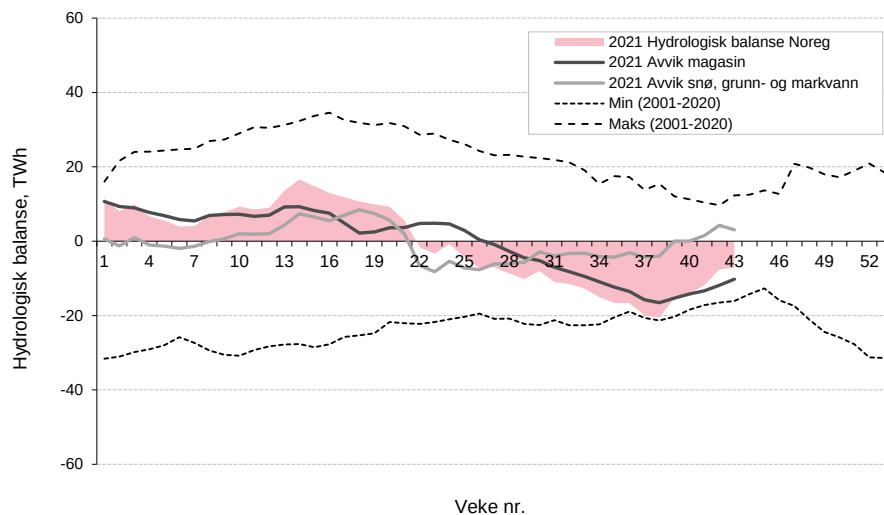
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2001-2020). Kjelde: NVE

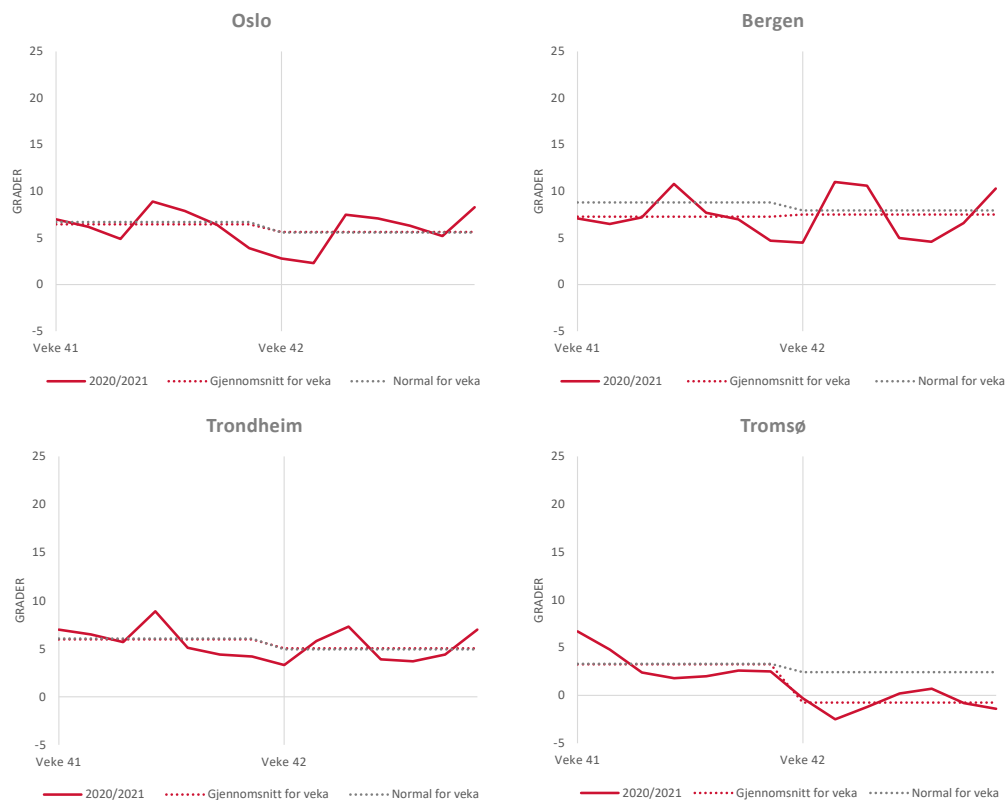


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 42 2021	Anslag veke 43 2021
Avvik magasin	-11,9	-10,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	4,3	3,0
Hydrologisk balanse	-7,6	-7,1

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

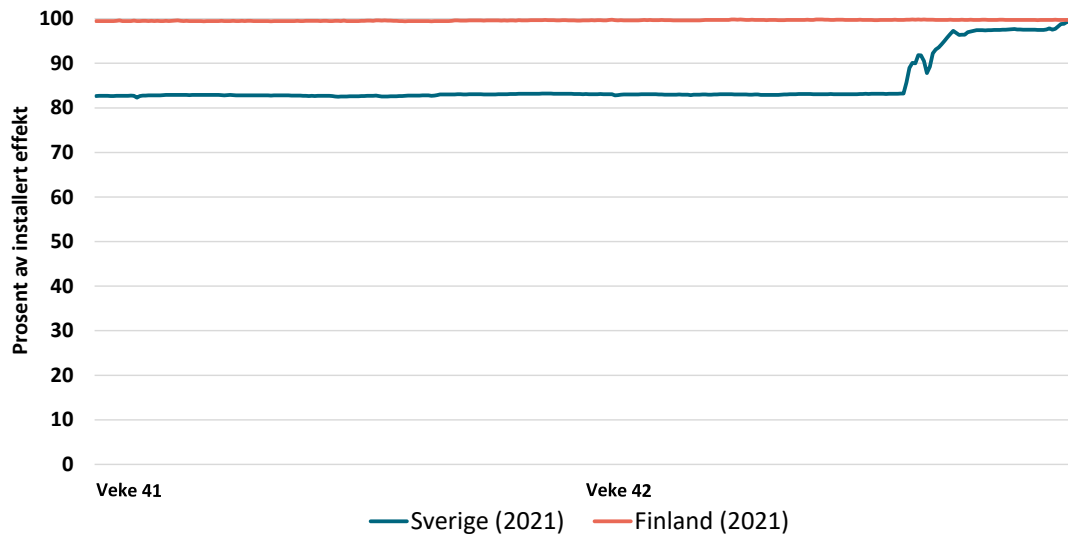
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 830	2 823	7	0 %
NO1	409	444	-36	-8 %
NO2	878	960	-82	-9 %
NO3	572	510	62	12 %
NO4	397	336	61	18 %
NO5	575	573	2	0 %
Sverige	3 248	3 247	2	0 %
SE1	456	456	-1	0 %
SE2	974	1 063	-89	-8 %
SE3	1 617	1 554	63	4 %
SE4	202	173	29	17 %
Danmark	672	682	-10	-1 %
Jylland	435	436	-1	0 %
Sjælland	237	246	-9	-4 %
Finland	1 420	1 342	78	6 %
Norden	8 171	8 095	77	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 671	2 531	140	6 %
NO1	681	648	33	5 %
NO2	718	693	24	4 %
NO3	550	529	21	4 %
NO4	392	337	55	16 %
NO5	330	323	7	2 %
Sverige	2 639	2 522	116	5 %
SE1	209	191	18	9 %
SE2	307	264	42	16 %
SE3	1 671	1 627	45	3 %
SE4	452	441	11	3 %
Danmark	704	662	42	6 %
Jylland	441	404	37	9 %
Sjælland	267	258	9	3 %
Finland	1 645	1 547	99	6 %
Norden	7 659	7 262	397	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	159	293	-133	
Sverige	610	725	-115	
Danmark	-32	20	-51	
Finland	-225	-204	-21	
Norden	512	833	-320	

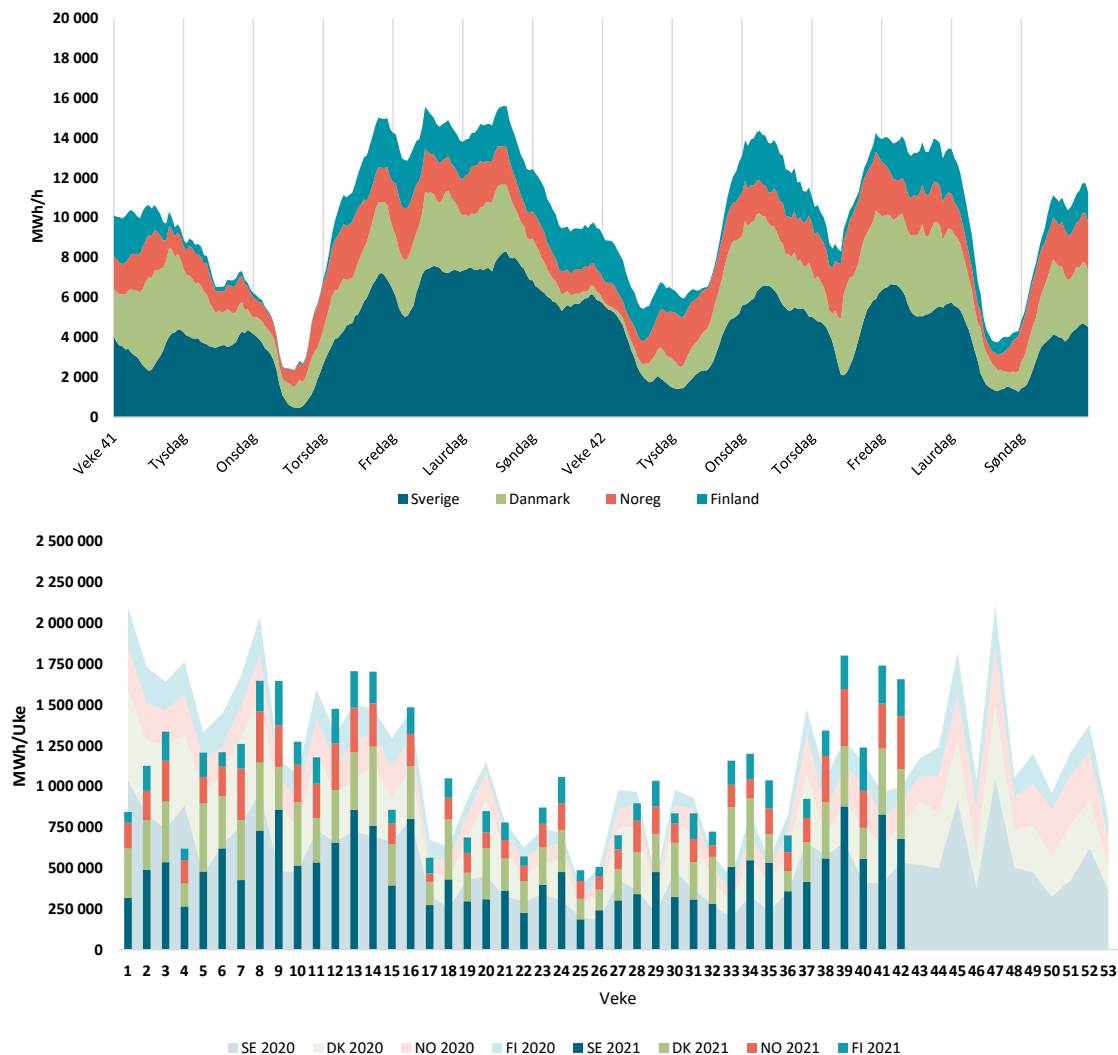
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

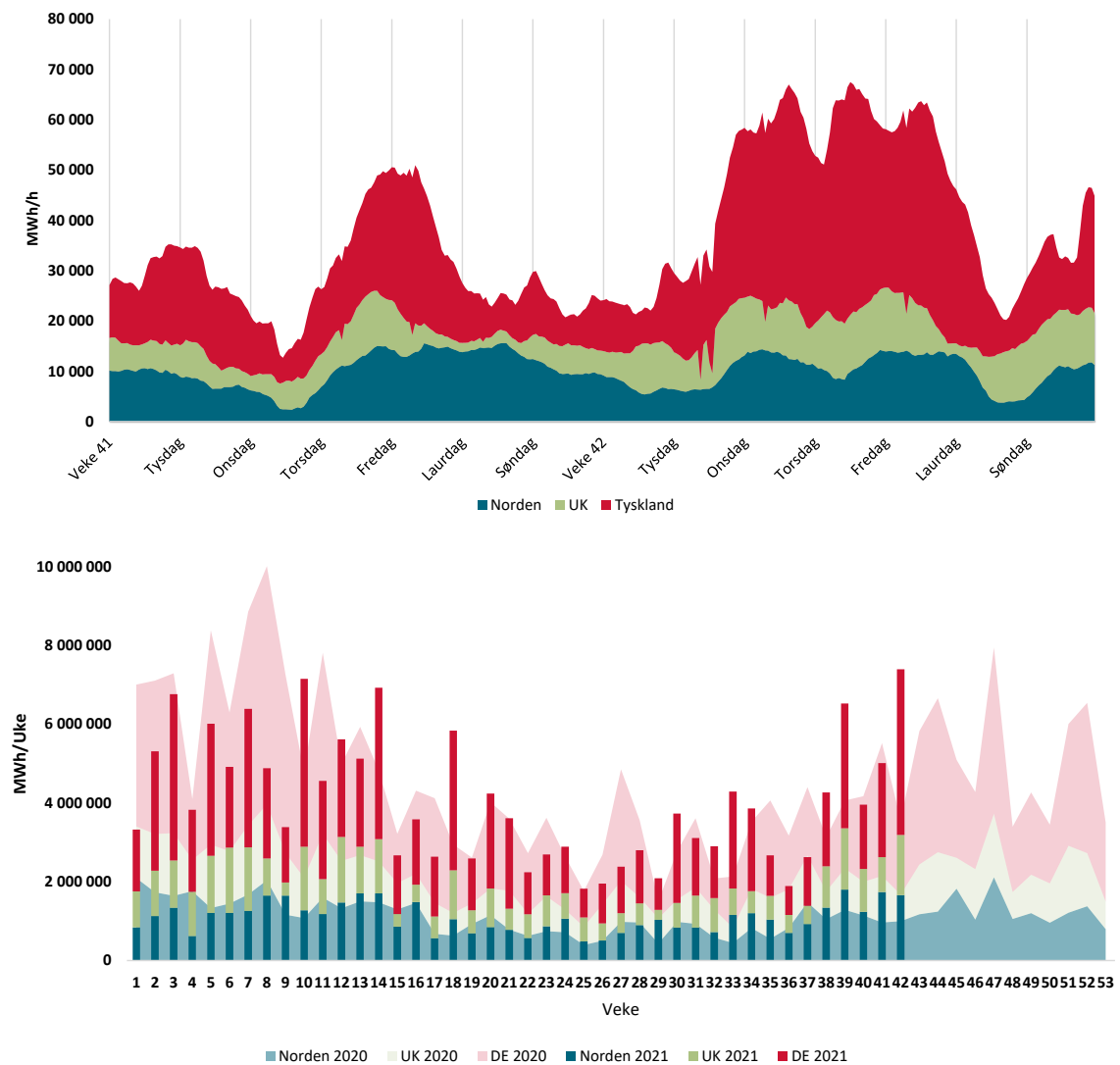
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (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 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

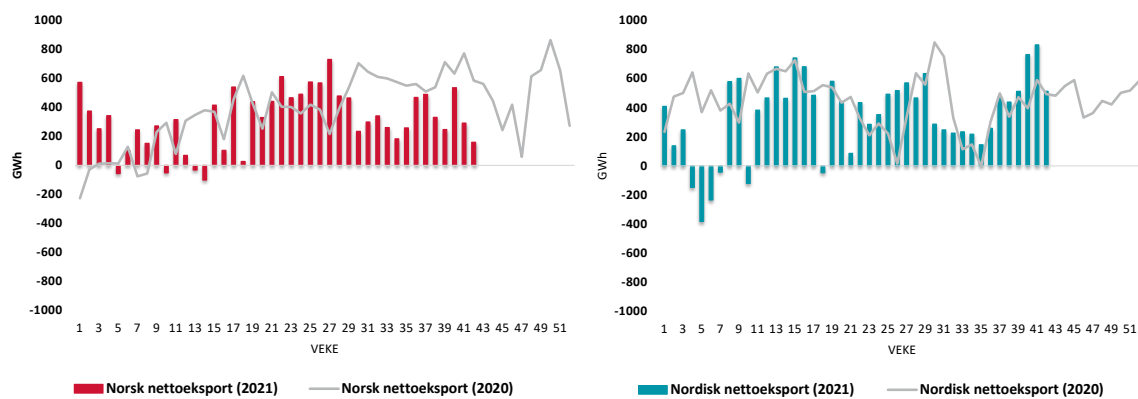
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	123,2	121,0	1,8	2,2
Forbruk	109,7	105,1	4,1	4,5
Nettoeksport	13,6	15,9		-2,3

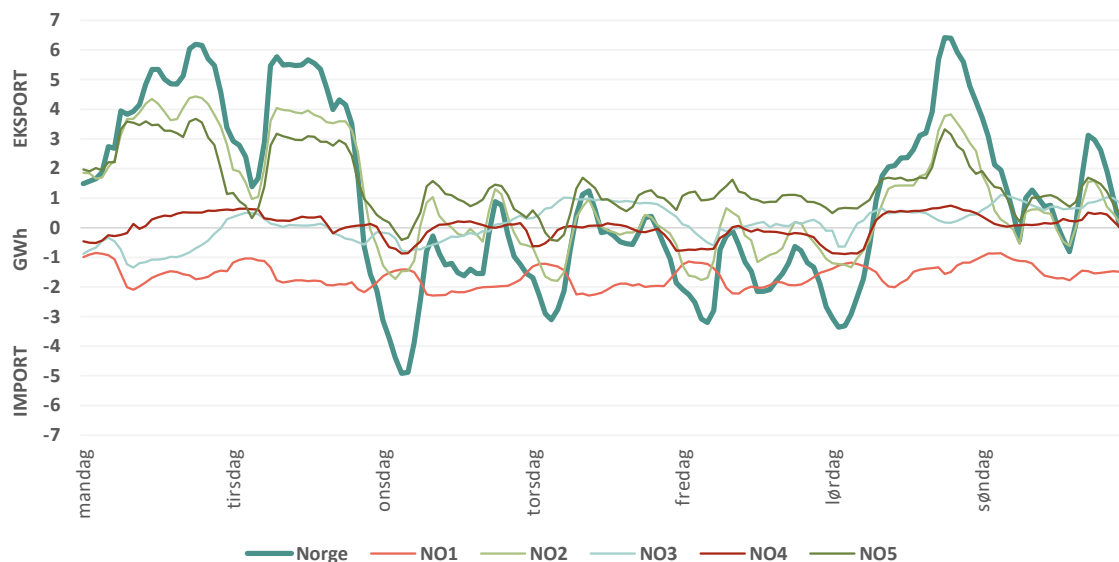
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	330,3	319,8	3,2	10,5
Forbruk	315,1	300,7	4,6	14,3
Nettoeksport	15,2	19,1		-3,8

Utteksling

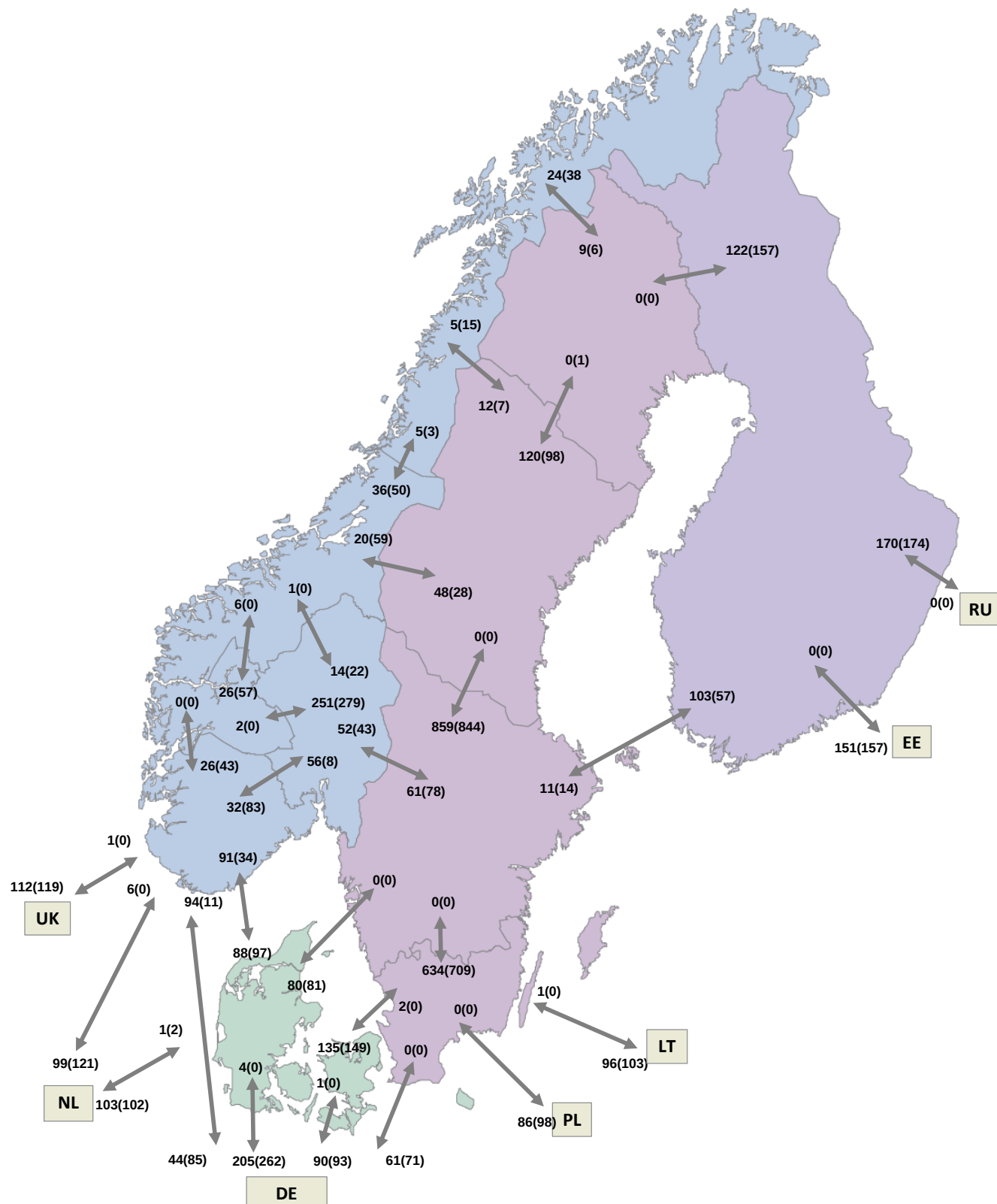
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 oppgjeve tal for fysisk flyt.



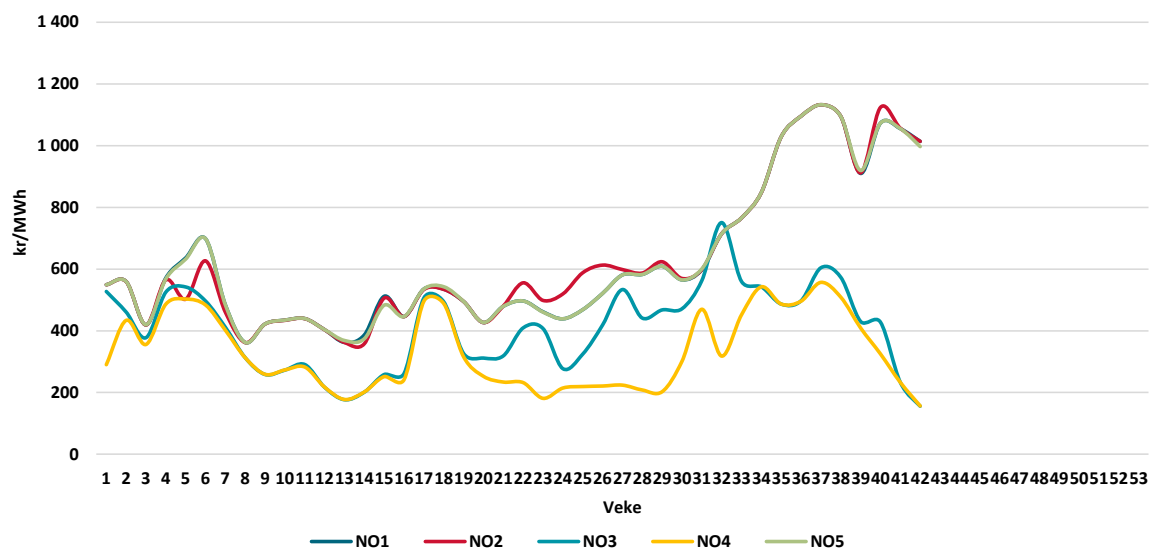
Kraftprisar

Engrosmarknaden

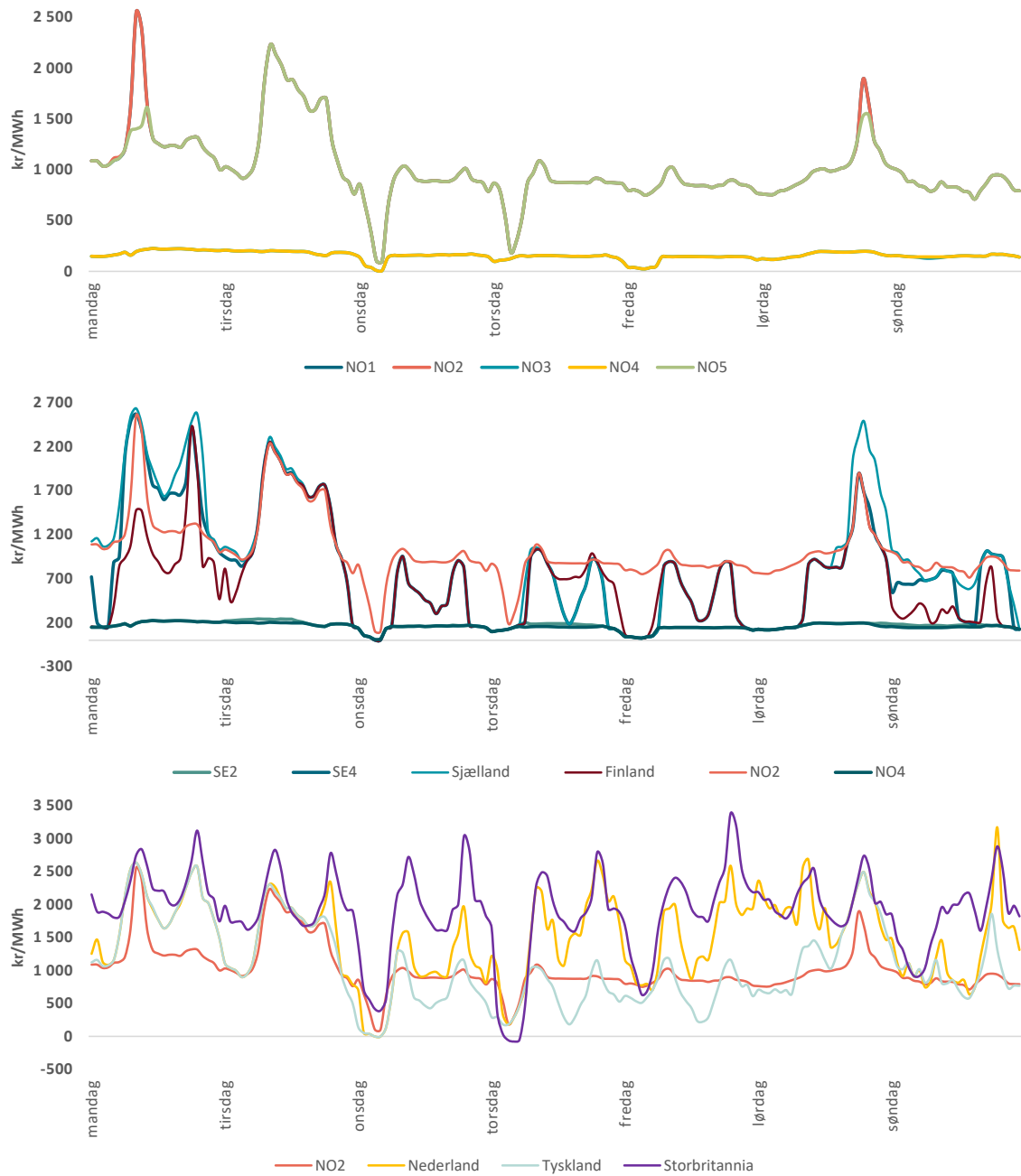
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 42	Veke 41 (2021)	Veke 42 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1014,3	1055,6	214,8	-3,9	372,2
NO2	1014,5	1057,0	214,8	-4,0	372,3
NO3	156,1	233,8	175,8	-33,2	-11,2
NO4	156,4	233,1	140,3	-32,9	11,4
NO5	997,5	1055,6	206,5	-5,5	383,1
SE1	165,1	232,8	319,8	-29,1	-48,4
SE2	165,1	232,8	319,8	-29,1	-48,4
SE3	690,4	779,6	328,4	-11,5	110,2
SE4	780,1	848,9	376,8	-8,1	107,0
Finland	671,4	742,0	397,3	-9,5	69,0
Jylland	978,1	1250,5	374,3	-21,8	161,3
Sjælland	882,1	1017,6	382,4	-13,3	130,7
Estland	917,7	1114,4	419,3	-17,7	118,9
System	516,7	611,4	221,7	-15,5	133,1
Nederland	1501,0	1826,6	440,9	-17,8	240,5
Tyskland	1079,9	1555,6	445,4	-30,6	142,5
Polen	880,2	1105,8	569,3	-20,4	54,6
Storbritannia	1900,6	2383,3	575,8	-20,3	230,1

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

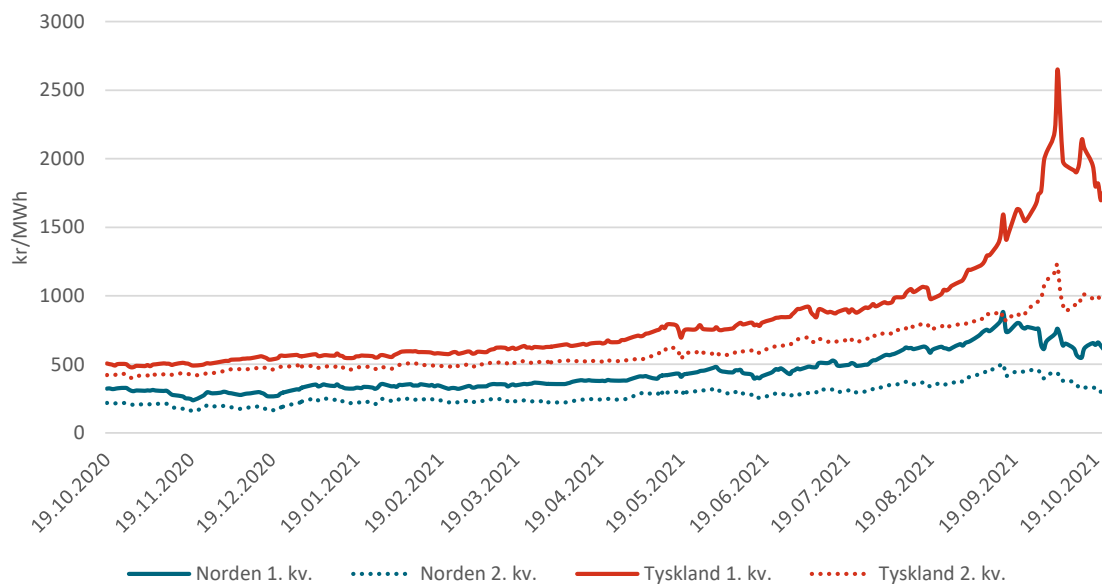


Terminmarknaden

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 42	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	646,8	642,1	0,7
	Desember	661,3	647,4	2,2
	1. kvartal 2022	610,4	617,9	-1,2
	2. kvartal 2022	293,1	330,2	-11,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	1754,8	2073,7	-15,4
	2. kvartal 2022	965,8	1008,6	-4,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	571,7	571,4	0,0
	Desember 2022	576,0	574,9	0,2

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

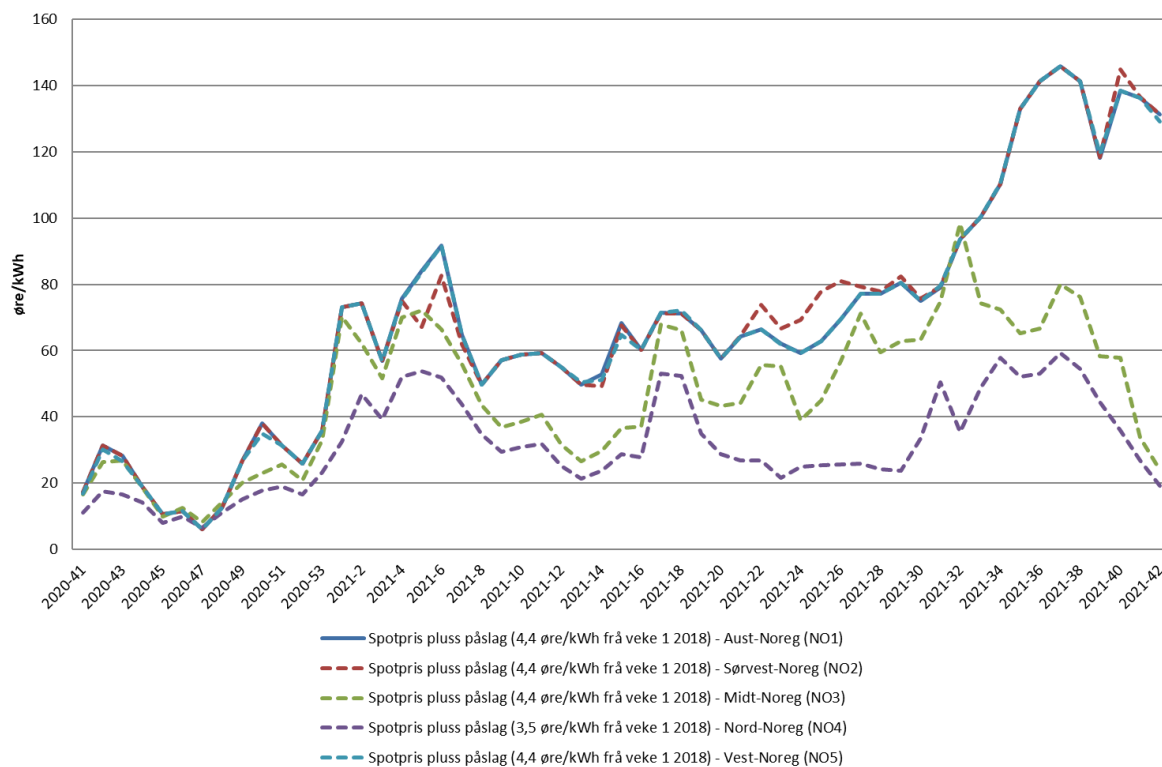
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 42 2021	Veke 41 2021	Veke 42 2020	Veke 42 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	126,3	124,8	33,2	56,6	1,5	93,1	69,7
		Veke 42 2021	Veke 41 2021	Veke 42 2020	Veke 42 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	131,2	136,3	31,2	49,9	-5,1	100	81,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	131,2	136,5	31,2	49,8	-5,3	100	81,4
	Midt-Noreg (NO3)	23,9	33,6	26,4	51,3	-9,7	-2,5	-27,4
	Nord-Noreg (NO4)	19,2	26,8	17,6	40,7	-7,6	1,6	-21,5
	Vest-Noreg (NO5)	129,1	136,3	30,2	49,9	-7,2	98,9	79,2
		Veke 42 2021	Veke 41 2021	Veke 42 2020	Veke 42 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	99,4	101,7	40,9	58,8	-2,3	58,5	40,6
	3 år (snitt Noreg)	81,5	81,7	43,7	52,5	-0,2	37,8	29

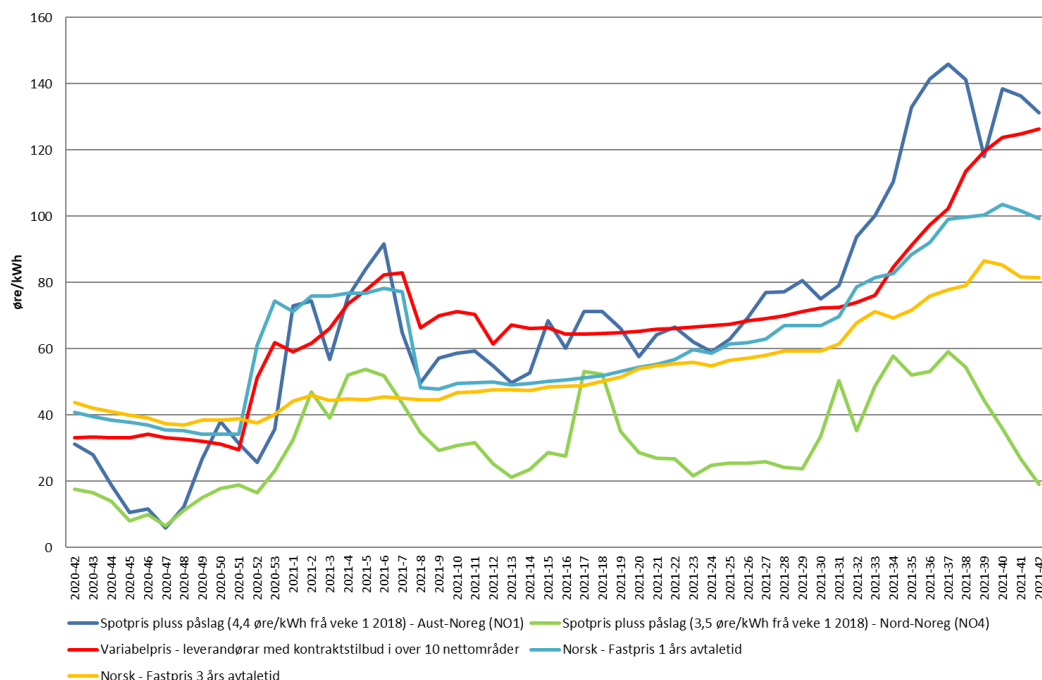
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 42 2021	Berekna straumkost. veke 41 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 42 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 42 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	234	231	4	5947	56	4582	89	1774
		20 000 kWh	469	461	7	11893	112	9164	178	3548
		40 000 kWh	938	924	14	23711	223	18257	356	7019
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	234	231	3	5928	56	4564	89	1758
		20 000 kWh	469	462	7	11855	112	9129	178	3517
		40 000 kWh	938	924	14	23711	223	18257	356	7034
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	43	57	-14	4050	47	2635	92	-48
		20 000 kWh	85	114	-28	8101	94	5270	183	-97
		40 000 kWh	171	228	-57	16202	188	10540	366	-193
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	34	45	-11	2800	31	1700	73	-458
		20 000 kWh	68	91	-22	5599	63	3400	146	-916
		40 000 kWh	137	182	-45	11199	125	6799	291	-1832
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	231	231	0	5935	54	4576	89	1767
		20 000 kWh	461	461	0	11870	108	9152	178	3535
		40 000 kWh	922	923	0	23741	216	18305	357	7070
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	232	218	15	6037	66	2625	107	750
		20 000 kWh	451	422	29	11516	119	5293	202	1428
		40 000 kWh	889	831	58	22475	223	10630	392	2783

* 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 finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet¹

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	332	232	Link 2
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2021-09-12	2021-10-25	43 dagar	1167	1167	Link 54
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2021-09-20	2021-10-18	28 dagar	260	260	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 74
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-09-25	2021-10-01	6 dagar	1118	108	Link 75
Unplanned	DK1	Energinet	Horns Rev C	2021-09-23	2021-10-03	10 dagar	407	57-407	Link 77
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2021-09-20	2021-09-23	3 dagar	250	250	Link 7
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-22	60 dagar	160	160	Link 8
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-09-22	2021-09-24	2 dagar	160	160	Link 11
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-09-14	2021-09-20	5 dagar	320	320	Link 31
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-09-18	2021-10-15	27 dagar	335	335	Link 32
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2021-09-21	2021-09-24	3 dagar	170	170	Link 39
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 48
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	280	280	Link 49
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2021-09-13	2021-10-01	18 dagar	280	280	Link 52
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-15	41 dagar	240	240	Link 53
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-03	219 dagar	310	310	Link 56

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-10-08	170 dagar	160	0-160	Link 57
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2021-09-18	2021-10-20	32 dagar	335	335	Link 58
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-10-01	53 dagar	185	185	Link 59
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 71
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 73
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 76
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-10-05	115 dagar	254	254	Link 80

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-09-06	2021-09-17	11 dagar	1632	200-400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	2200	500-1200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	3500	600-1600	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-09-13	2021-09-17	3 dagar	723	223	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-09-13	2021-09-17	3 dagar	1444	300	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	2145	1745	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	3300	100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	2095	1545	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	715	565	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	7300	1900-2000	Link 4

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	1200	950	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	6200	2700	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	700	250-300	Link 5
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	600	450	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	250	100	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	300	100	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1000	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1200	200-500	Link 5
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2021-09-13	2021-09-23	10 dagar	715	370-715	Link 6
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-09-13	2021-09-23	10 dagar	715	370-715	Link 6
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-09-01	2021-09-24	22 dagar	1632	0-632	Link 9
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-09-01	2021-09-24	22 dagar	723	123-723	Link 9
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-09-01	2021-09-24	22 dagar	1444	0-100	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	7300	1300-2600	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	2145	1545-1695	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	715	415-715	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	6200	2200-3500	Link 10

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-09-19	2021-09-24	5 dagar	3900	1200	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	1000	0-600	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	985	336-921	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-27	7 dagar	1000	0-400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2021-09-20	160 dagar	1000	0-800	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1000	0-400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1000	0-400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-22	2 dagar	1000	0-400	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-30	10 dagar	1000	0-400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-22	2 dagar	985	336-400	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-27	7 dagar	985	336-400	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	985	336-400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2021-09-20	160 dagar	985	336-985	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	Link 28

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-30	10 dagar	985	336-400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	985	336-400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	1000	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	985	336-921	Link 34
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	2145	200	Link 35
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	2095	200	Link 35
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	500	500	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	1000	300	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	500	300	Link 35
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1444	1444	Link 36
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1444	1444	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	6200	400	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	2800	400	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-09-13	2021-09-22	9 dagar	3900	800	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 41

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-20	2021-09-22	2 dagar	7300	1300	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 47
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 51
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	1000	0-800	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	985	336-985	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 68

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	700-1200	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2800	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	6200	2300-3700	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-08-03	2021-10-31	89 dagar	600	0-600	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-10-31	89 dagar	600	0-600	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-09-19	2021-09-26	7 dagar	600	0-600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-09-19	2021-09-26	7 dagar	600	0-600	Link 84

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 50