

Kraftsituasjonen veke 6, 2021

Nytt rekordhøgt straumforbruk

Det kalde vêret heldt fram førre veke og bidrog til at det mellom kl. 9 og 10 fredag morgon vart satt enno ein ny forbruksrekord. I den timen var straumforbruket i Noreg på 25 230 MWh. Det totale forbruket førre veke var på 3788 GWh, noko som er det nest høgaste forbruket over ei veke nokon gong.

Den gjennomsnittlege kraftprisen i Noreg var på 60 øre/kWh førre veke. Mellom kl. 8 og 9 fredag morgon var prisen i Aust-Noreg (NO1) og på Vestlandet (NO5) på 2,4 kr/kWh. Dette er den høgaste timeprisen som er målt i NO5 sidan prisområdet vart oppretta i 2010.

Prisen på CO₂-kvotar steig til over 400 kr/tonn førre veke. Den kalde vêrtypen over store delar av Europa dei siste vekene har ført til meir bruk av fossil brennsle og følgeleg også bidrege til ei auke i kvoteprisen.

Vêr og hydrologi

I veke 6 var temperaturen om lag 5-7 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 0-2 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 7 er det venta temperaturar som er 2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 5-6 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 6 var tilsiget på 0,5 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 7 er det venta eit tilsig på 0,3 TWh. Det er 50 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 7 er det berekna eit snømagasin på om lag 39 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til om lag 42 TWh.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

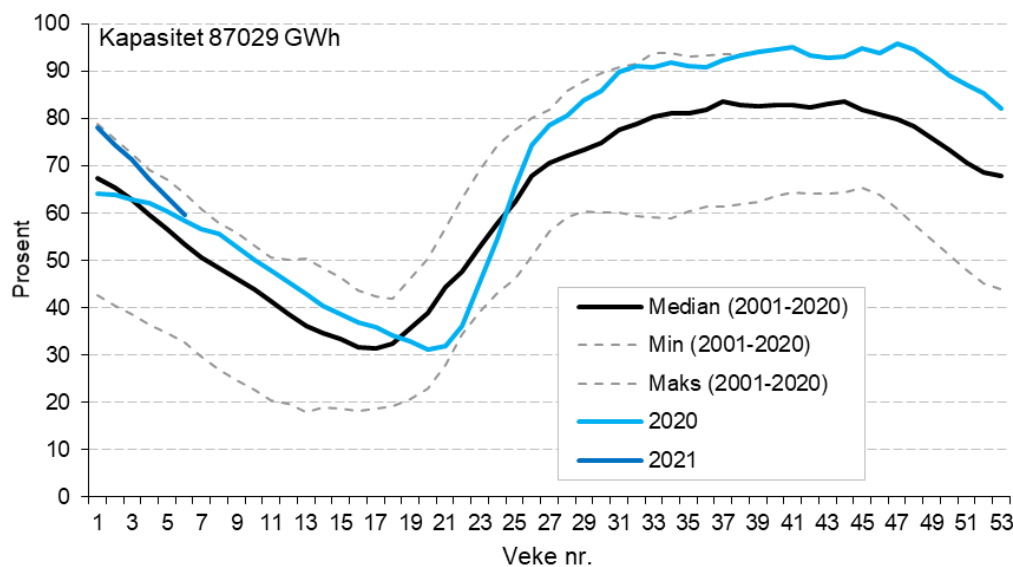
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

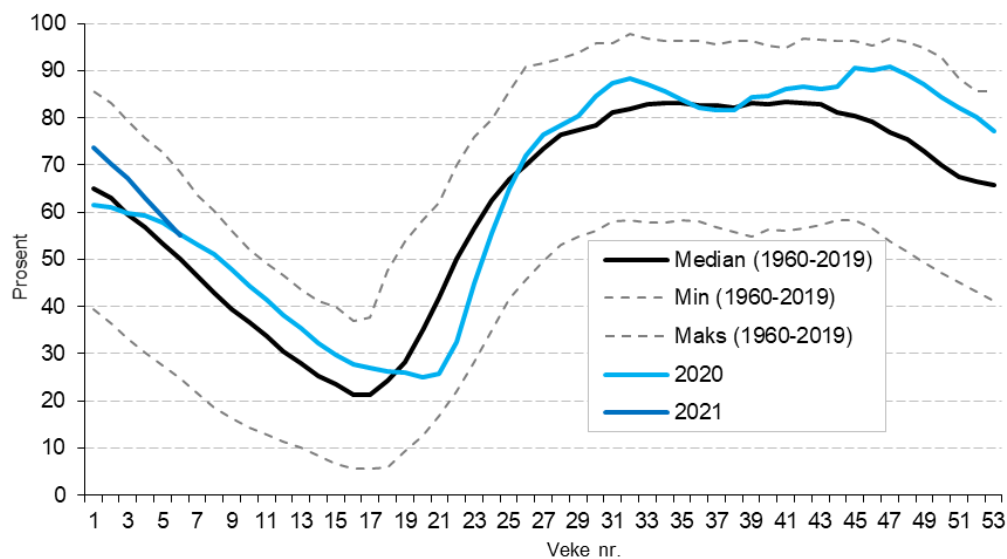
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 6 2021	Veke 5 2021	Veke 6 2020	Median veke 6	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	59,7	63,4	58,3	53,3	-3,7	1,4	6,4
NO1	47,8	53,7	53,0	40,3	-6,0	-5,2	7,5
NO2	68,1	71,7	68,4	61,0	-3,6	-0,3	7,1
NO3	49,6	53,5	55,1	45,9	-3,9	-5,5	3,7
NO4	62,7	64,8	45,7	55,8	-2,1	17,0	6,9
NO5	48,8	53,5	56,3	48,3	-4,8	-7,6	0,5
Sverige	55,0	59,0	55,3	50,2	-4,0	-0,3	4,8

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

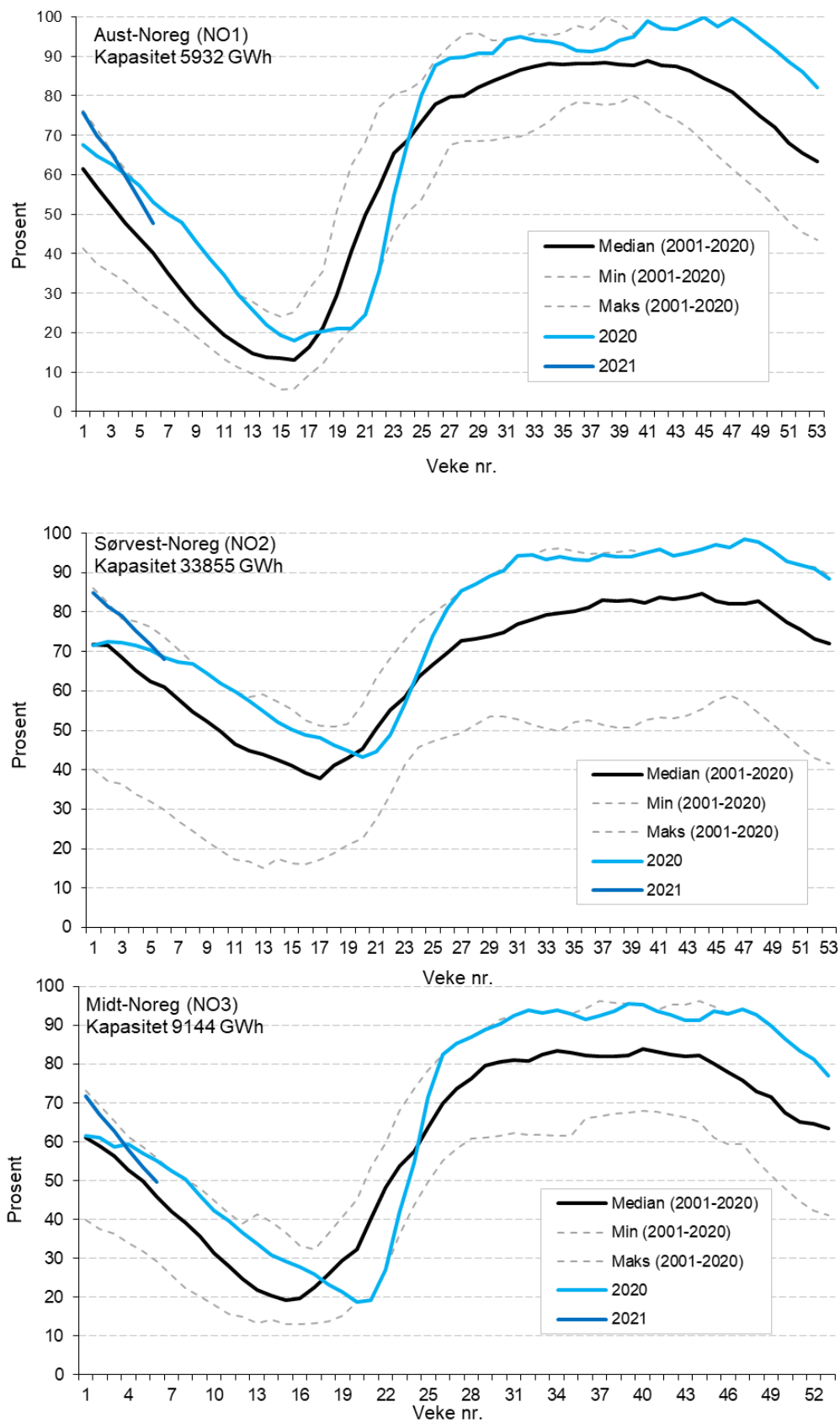
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

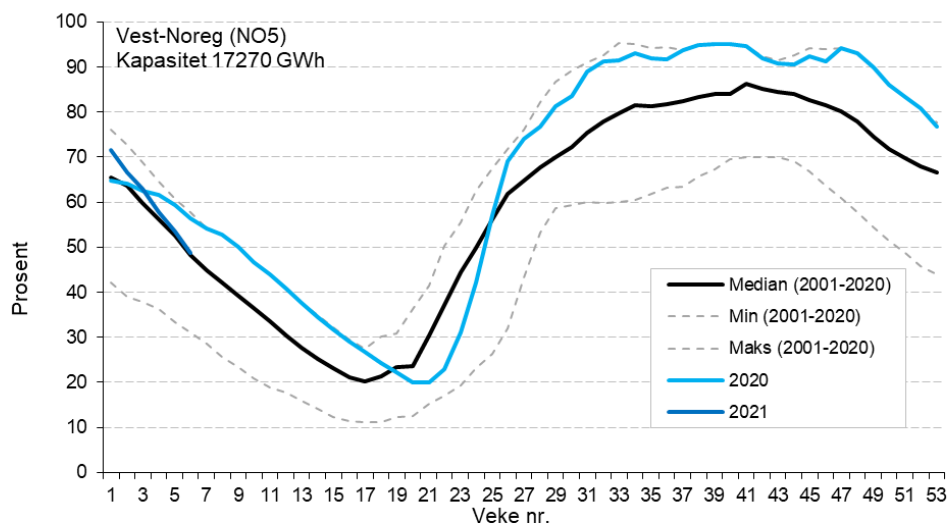
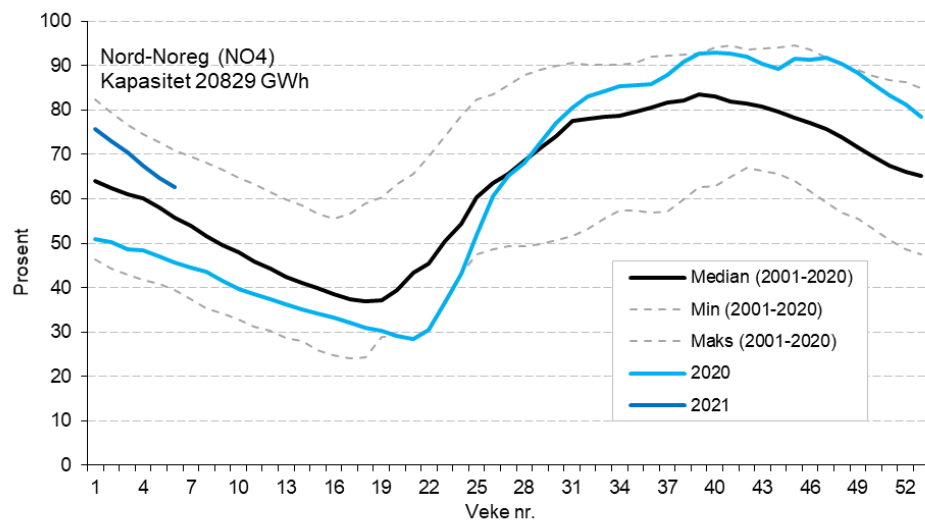


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 6 2021	Veke 6 Gjennomsnitt	Veke 6 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,5	0,6	1,2	-0,7	78
Nedbør	1,9	2,8	4,9	-3,0	67

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

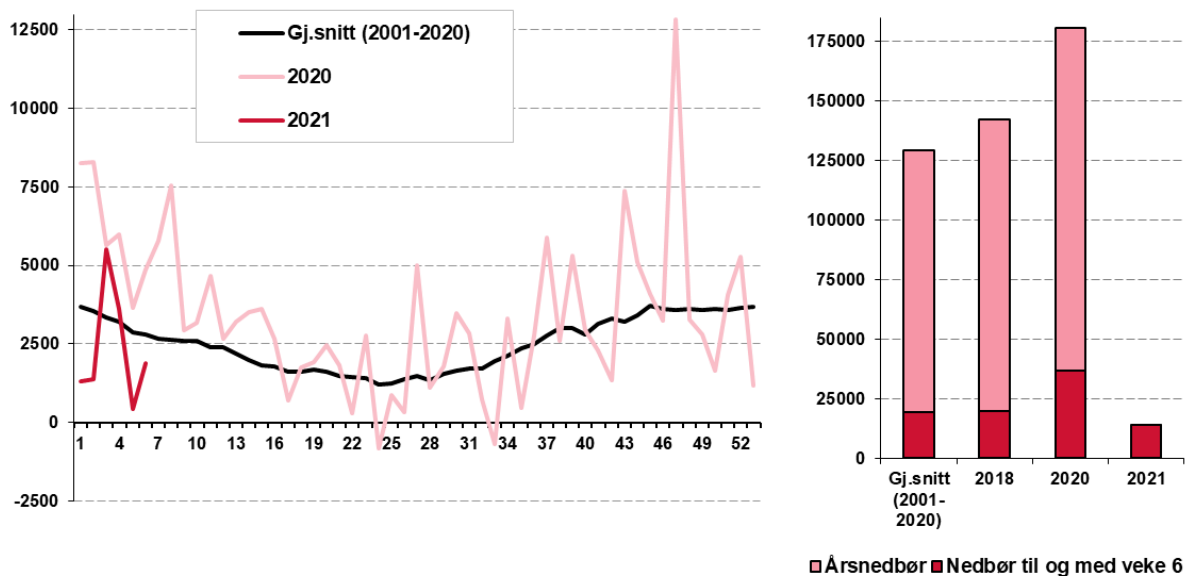
TWh	Veke 1-6 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	2,5	5,0	-2,5
Nedbør	14,2	19,5	-5,3

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

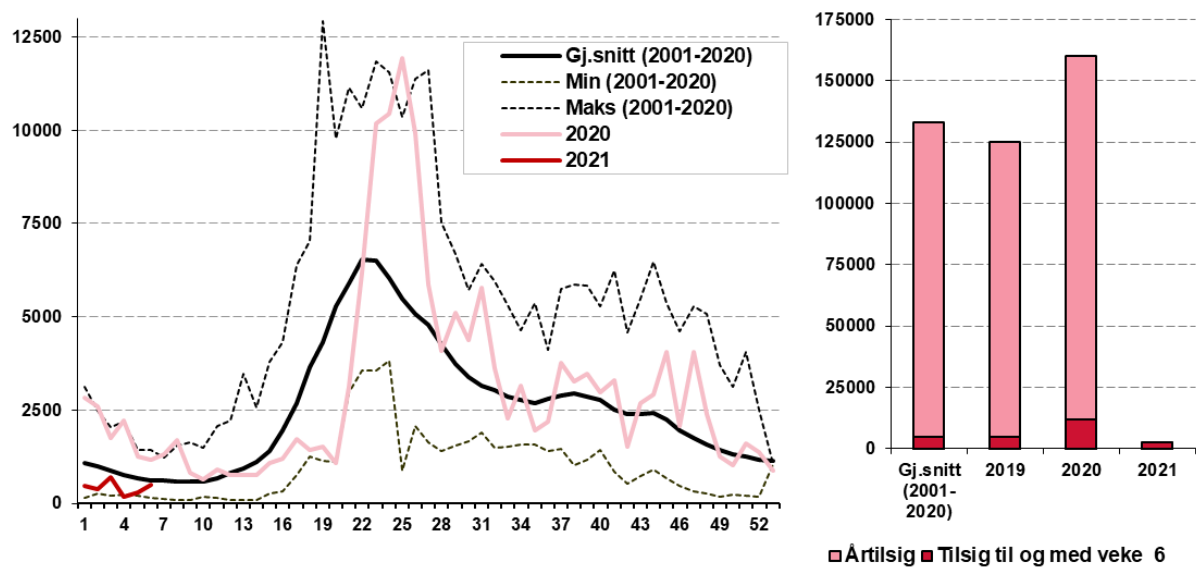
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,3	46
Nedbør	3,3	124

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

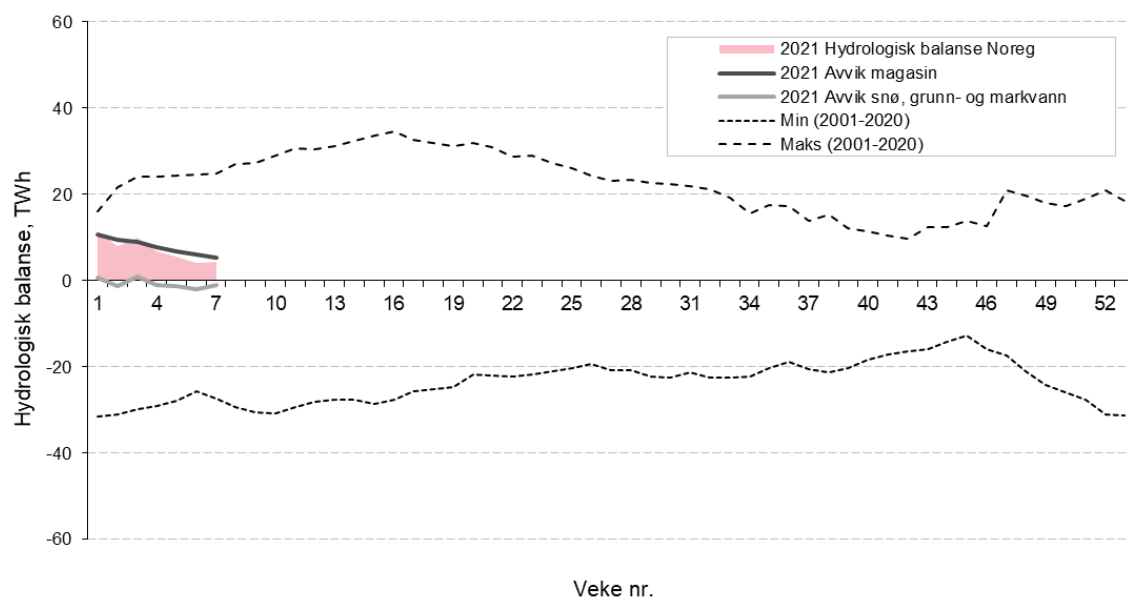
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

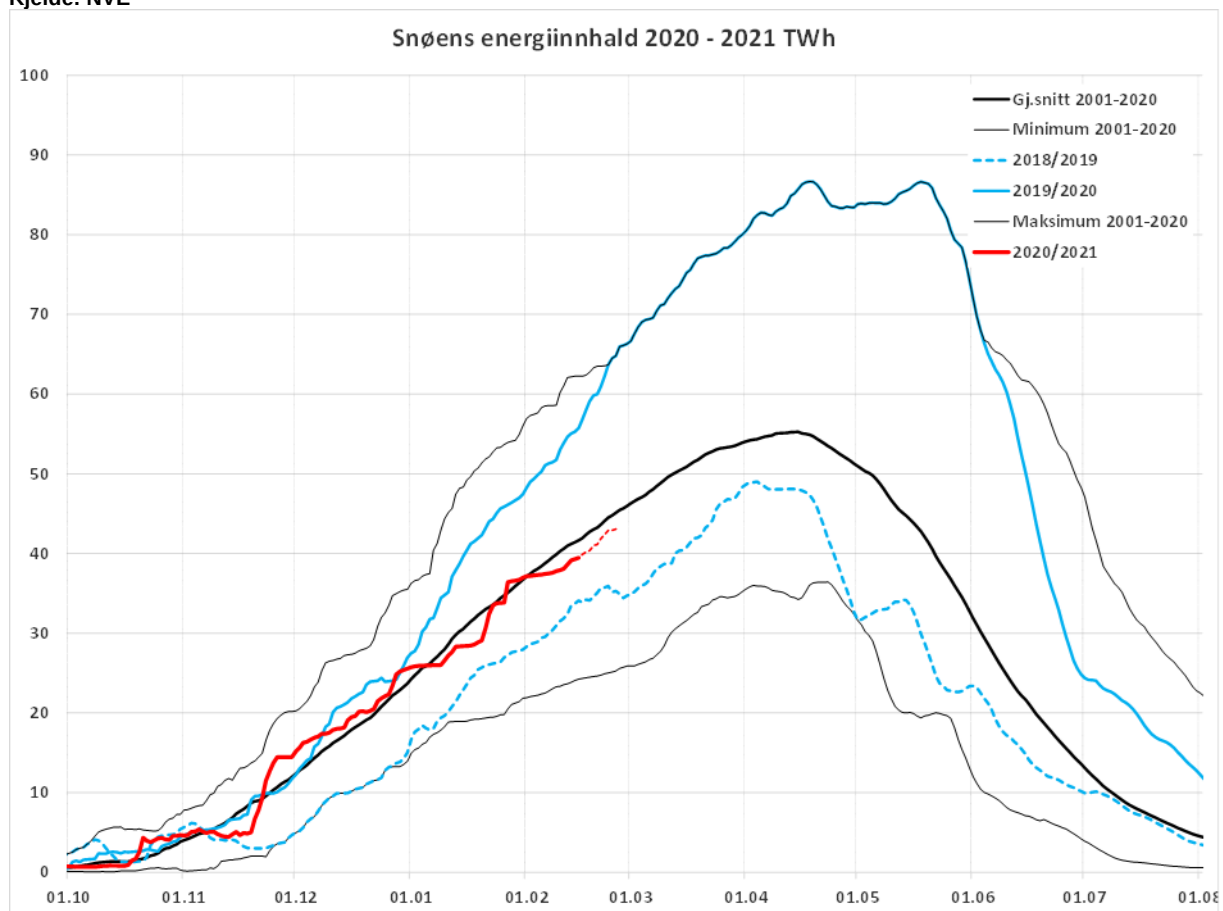
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 6 2021	Anslag veke 7 2021
Avvik magasin	6,1	5,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	-1,9	-1,1
Hydrologisk balanse	4,2	4,2

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



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

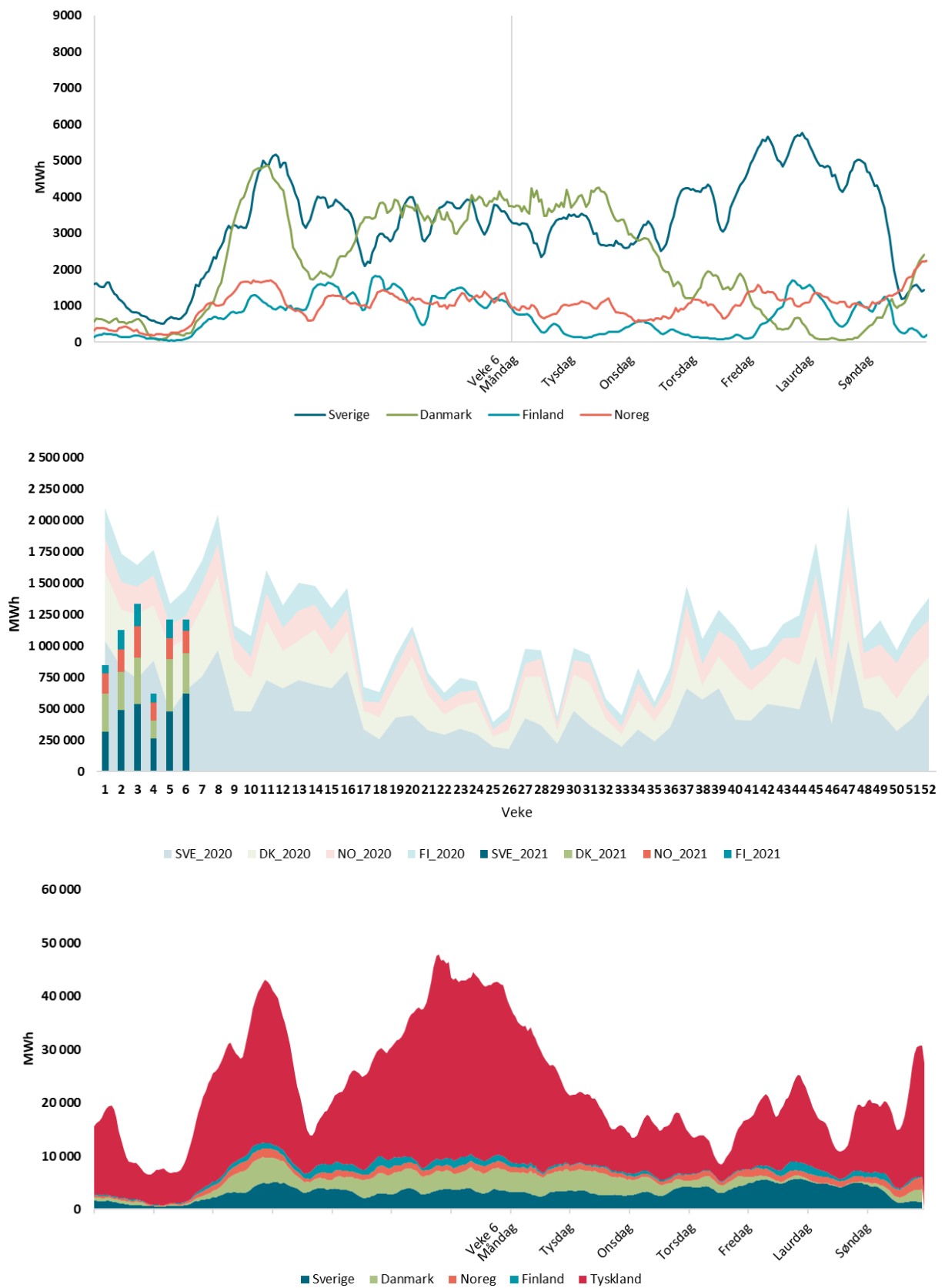
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 6	Veke 5	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 893	3 729	164	4 %
NO1	397	419	-22	-5 %
NO2	1 466	1 371	95	7 %
NO3	468	445	22	5 %
NO4	645	645	-0	0 %
NO5	917	849	68	8 %
Sverige	3 960	3 830	130	3 %
SE1	652	640	11	2 %
SE2	1 240	1 209	32	3 %
SE3	1 859	1 799	60	3 %
SE4	209	183	26	14 %
Danmark	826	871	-45	-5 %
Jylland	580	624	-44	-7 %
Sjælland	246	247	-1	0 %
Finland	1 615	1 639	-24	-1 %
Norden	10 293	10 068	225	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 788	3 785	3	0 %
NO1	1 176	1 180	-3	0 %
NO2	1 019	1 013	7	1 %
NO3	705	699	7	1 %
NO4	439	445	-6	-1 %
NO5	448	450	-1	0 %
Sverige	3 715	3 763	-48	-1 %
SE1	250	239	11	5 %
SE2	417	413	4	1 %
SE3	2 443	2 424	19	1 %
SE4	676	687	-11	-2 %
Danmark	853	829	24	3 %
Jylland	521	510	12	2 %
Sjælland	331	320	12	4 %
Finland	2 101	2 072	29	1 %
Norden	10 457	10 450	7	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	105	-57	161	
Sverige	245	67	178	
Danmark	-27	42	-69	
Finland	-487	-434	-53	
Norden	-164	-382	218	

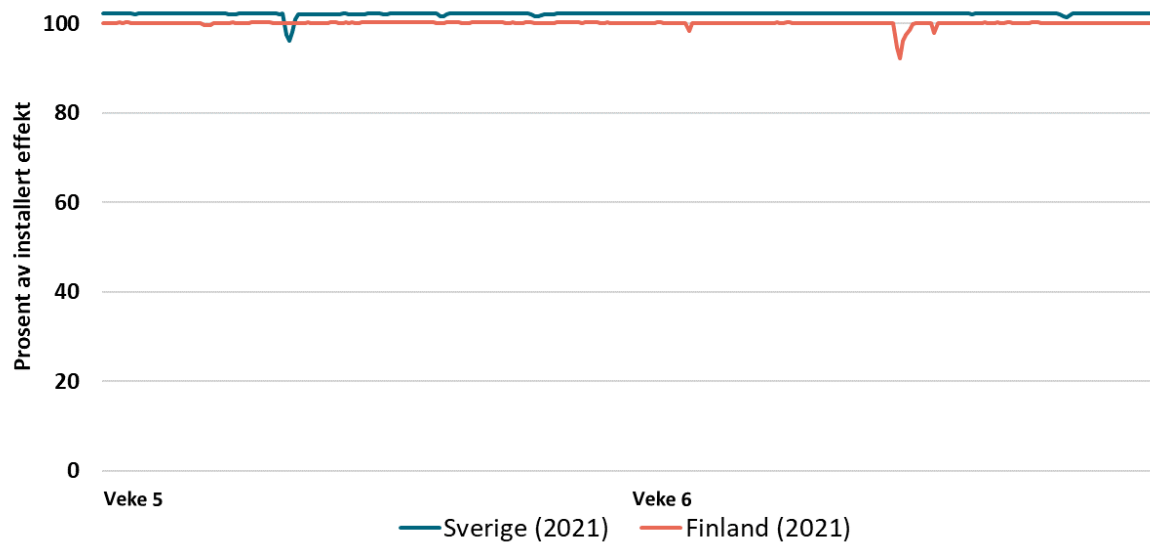
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland 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 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

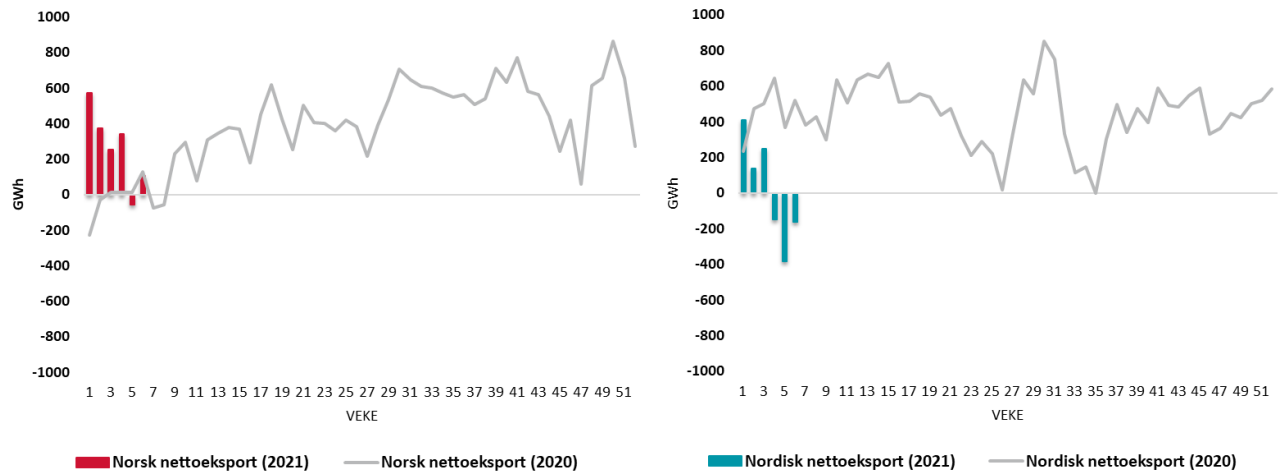
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	25,1	20,2	19,6	4,9
Forbruk	23,2	20,4	12,3	2,9
Nettoeksport	1,9	-0,2		2,1

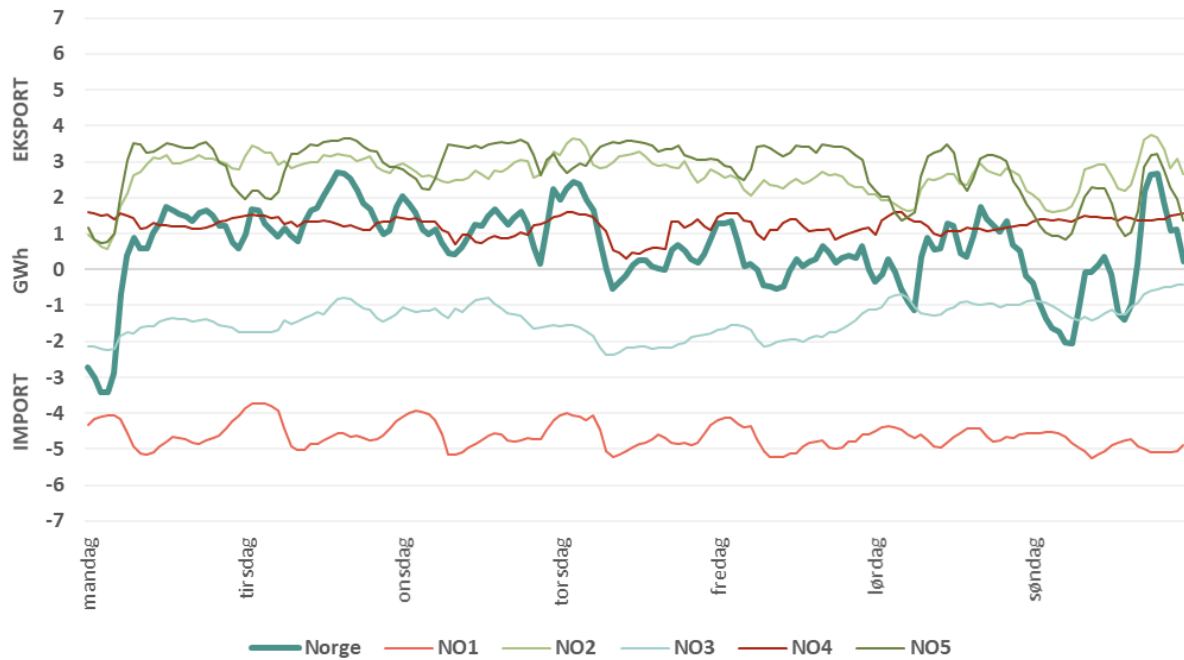
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	63,8	60,0	6,1	3,9
Forbruk	63,5	56,9	10,4	6,6
Nettoeksport	0,4	3,1		-2,7

Utveksling

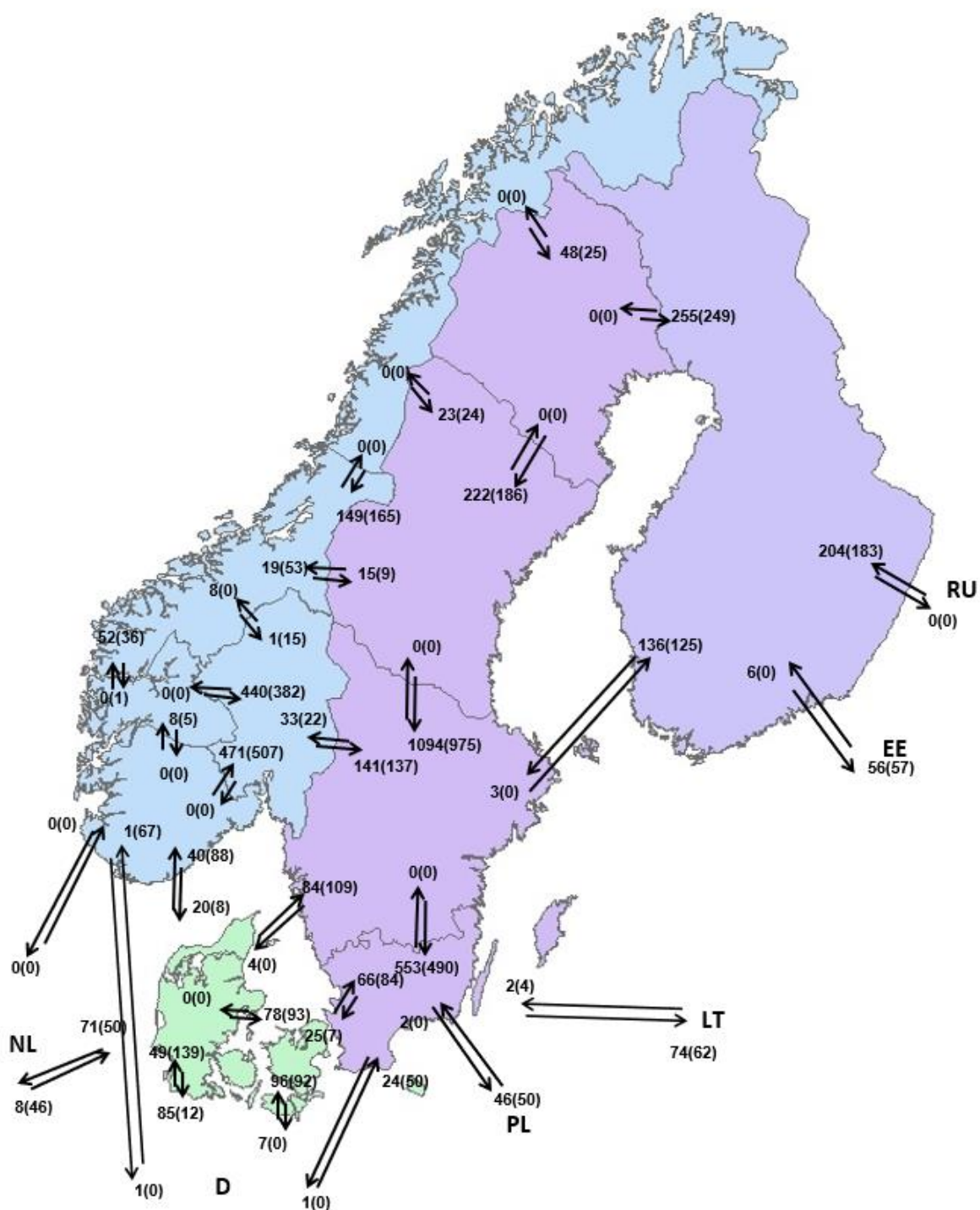
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda 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.

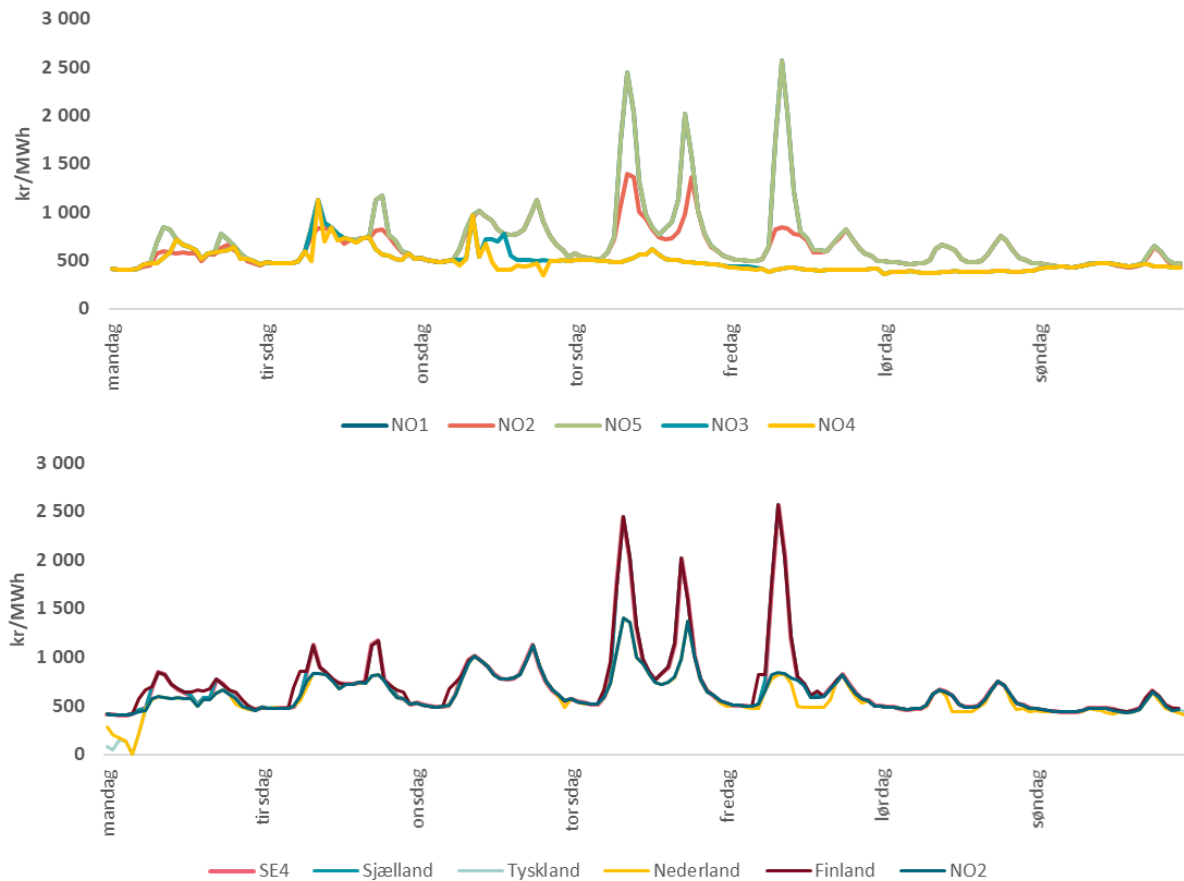
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 6	Veke 5 (2021)	Veke 6 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	698,4	636,6	163,3	9,7	327,7
NO2	627,0	502,8	163,3	24,7	284,0
NO3	496,7	542,6	163,2	-8,4	204,4
NO4	483,9	503,3	163,1	-3,9	196,7
NO5	698,4	632,6	163,3	10,4	327,7
SE1	496,7	542,4	161,6	-8,4	207,3
SE2	496,7	542,4	161,6	-8,4	207,3
SE3	699,1	636,8	200,1	9,8	249,4
SE4	699,1	636,8	203,8	9,8	243,1
Finland	713,1	644,8	243,5	10,6	192,8
Jylland	615,9	467,8	218,7	31,7	181,7
Sjælland	699,1	636,8	221,4	9,8	215,7
Estland	713,6	644,8	277,7	10,7	156,9
System	584,5	545,6	166,2	7,1	251,6
Nederland	603,1	503,1	315,7	19,9	91,0
Tyskland	616,7	467,3	283,7	32,0	117,4
Polen	641,5	569,7	453,7	12,6	41,4
Litauen	713,6	650,4	277,7	9,7	156,9

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

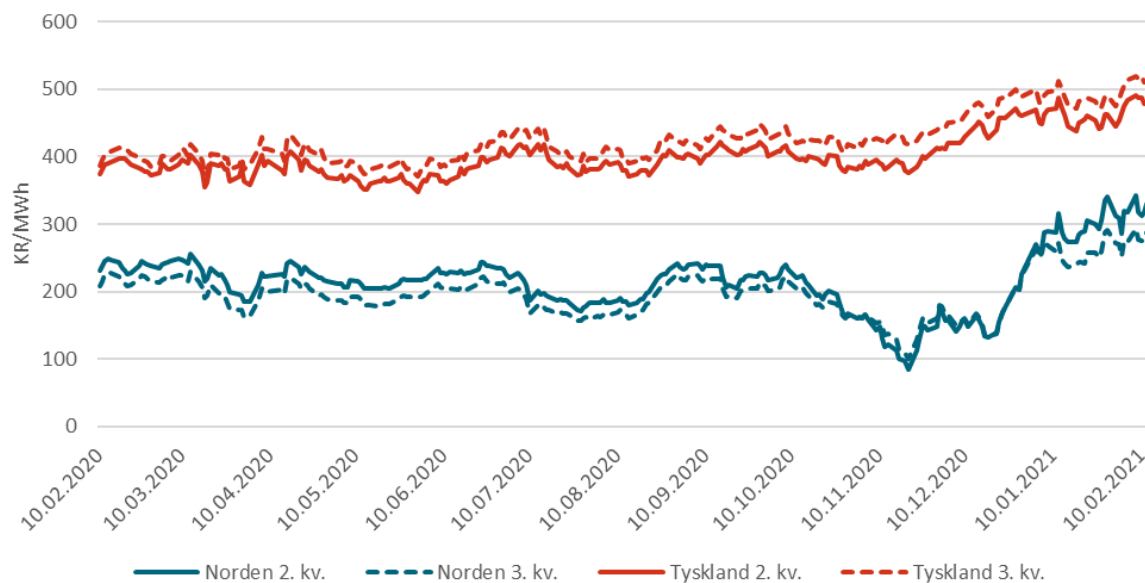


Terminmarknaden

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 6	Veke 5	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	402,5	398,4	1,0
	2. kvartal 2021	330,1	317,3	4,0
	3. kvartal 2021	288,5	274,4	5,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2021	480,5	483,8	-0,7
	3. kvartal 2021	510,2	513,8	-0,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	412,9	396,4	4,2
	Desember 2022	415,8	396,6	4,9

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. *Kjelde:* SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. *Kjelde:* SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

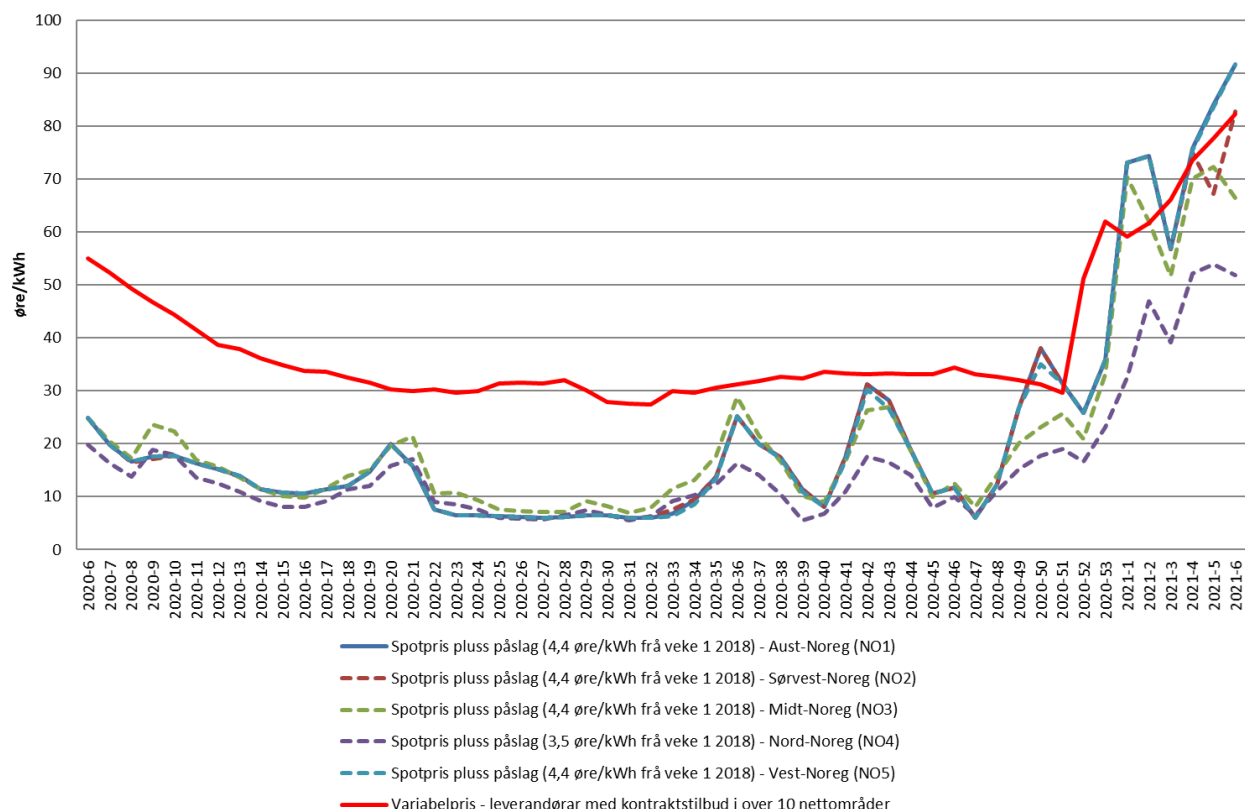
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 6 2021	Veke 5 2021	Veke 6 2020	Veke 6 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	82,3	77,6	54,9	79,7	4,7	27,4	-2,1
		Veke 6 2021	Veke 5 2021	Veke 6 2020	Veke 6 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	91,7	84	24,8	65,9	7,7	66,9	18,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	82,7	67,2	24,8	65,5	15,5	57,9	1,7
	Midt-Noreg (NO3)	66,5	72,2	24,8	65	-5,7	41,7	7,2
	Nord-Noreg (NO4)	51,9	53,8	19,8	52	-1,9	32,1	1,8
	Vest-Noreg (NO5)	91,7	83,5	24,8	65,6	8,2	66,9	17,9
		Veke 6 2021	Veke 5 2021	Veke 6 2020	Veke 6 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	78,2	76,7	47,3	47,3	1,5	30,9	29,4
	3 år (snitt Noreg)	45,6	44,8	45,8	45,8	0,8	-0,2	-1

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

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



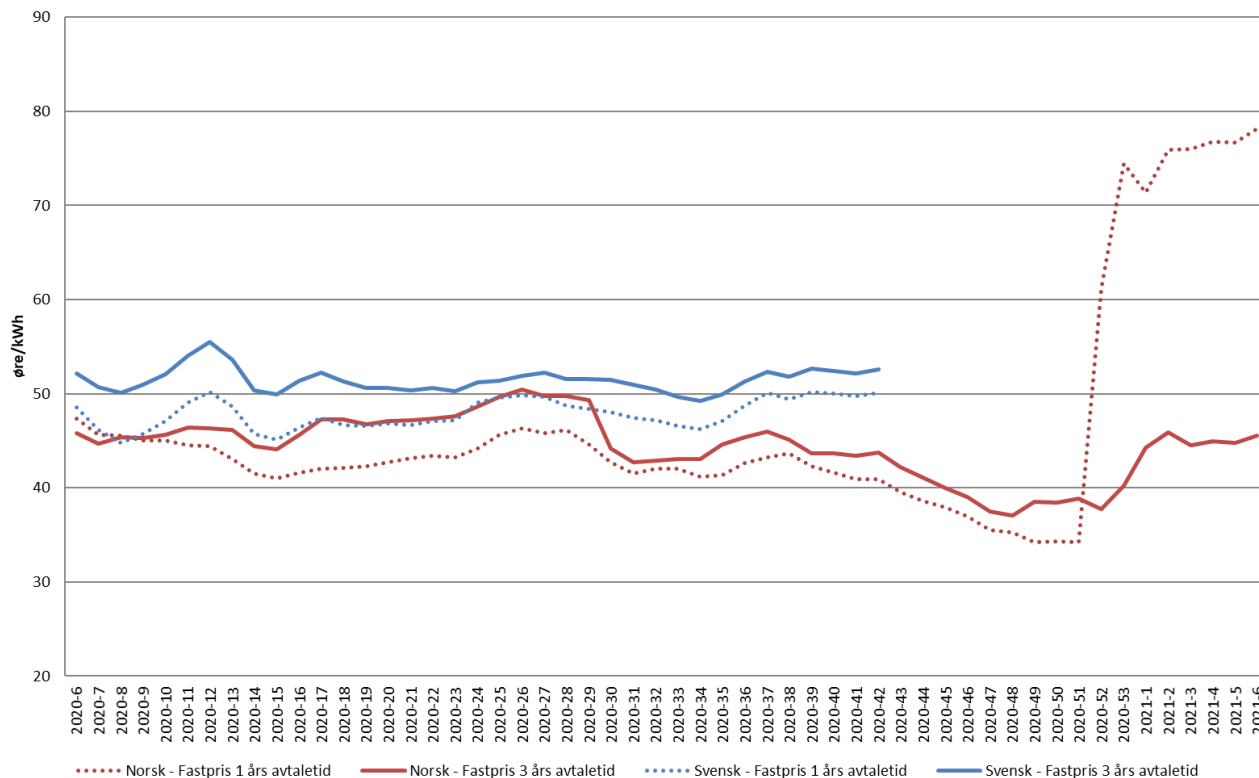
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.

Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne 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 6 2021	Berekna straumkost. veke 5 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 6 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 6 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	257	236	21	1288	70	724	185	83
		20 000 kWh	464	379	86	2428	139	1298	368	20
		40 000 kWh	929	757	172	4856	278	2597	736	40
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	232	189	43	1214	70	649	184	14
		20 000 kWh	464	379	86	2428	139	1298	368	27
		40 000 kWh	929	757	172	4856	278	2597	736	55
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	186	203	-17	1111	70	571	182	-39
		20 000 kWh	373	407	-34	2222	139	1141	365	-78
		40 000 kWh	746	813	-67	4444	278	2283	730	-156
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	146	152	-6	783	56	351	146	-122
		20 000 kWh	291	303	-12	1565	111	702	292	-245
		40 000 kWh	582	606	-24	3130	223	1405	584	-490
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	257	235	22	1286	70	721	184	86
		20 000 kWh	514	470	44	2572	139	1442	368	172
		40 000 kWh	1029	940	89	5144	278	2885	737	344
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	238	226	12	1234	162	169	229	-112	
	20 000 kWh	462	437	25	2378	308	334	447	-248	
	40 000 kWh	909	859	50	4667	602	664	883	-518	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpris kontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) finnes på RMEs nettsider.

*** 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.

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-02-13	2021-02-21	8 dagar	412	172-412	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-12-29	2021-03-05	66 dagar	310	310	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2021-02-08	2021-02-11	3 dagar	250	0-250	Link 23
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-02-05	2021-02-10	4 dagar	190	80-190	Link 24
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-02-09	2021-02-11	2 dagar	350	0-350	Link 39
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-11-25	2021-12-31	401 dagar	409	0-409	Link 40
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 41
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-03-04	252 dagar	310	310	Link 46

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-02-12	2021-02-15	3 dagar	600	300-1200	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-02-15	2021-03-16	29 dagar	715	357	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2021-02-15	2021-03-16	29 dagar	715	357	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-02-12	2021-02-15	3 dagar	600	0-600	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-02-09	2021-02-15	6 dagar	1000	0-400	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-02-09	2021-02-15	6 dagar	985	336-400	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2021-02-01	2021-02-12	11 dagar	715	0-300	Link 7

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

Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-02-01	2021-02-12	11 dagar	715	0-580	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	1000	0-1000	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-02-08	2021-02-25	17 dagar	985	336-400	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-02-08	2021-02-25	17 dagar	1000	0-400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-02-08	2021-02-12	4 dagar	1000	0-400	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-11	2021-02-09	29 dagar	1000	400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-02-08	2021-02-18	10 dagar	1000	0-400	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-02-08	2021-02-12	4 dagar	1000	0-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-02-08	2021-02-12	4 dagar	1000	0-400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-11	2021-02-09	29 dagar	985	400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-02-08	2021-02-18	10 dagar	985	336-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-18	2021-02-12	25 dagar	985	336-400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-02-08	2021-02-12	4 dagar	985	336-400	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-02-08	2021-02-12	4 dagar	985	336-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-02-08	2021-02-12	4 dagar	985	336-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-18	2021-02-12	25 dagar	1000	0-400	Link 36
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2021-01-22	2021-04-11	78 dagar	723	723	Link 42
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2021-01-22	2021-04-11	78 dagar	723	723	Link 43

Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	7300	600-1000	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	2145	100-345	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	5400	500-800	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-03-15	94 dagar	715	95-135	Link 45

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Value Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 38