

Kraftsituasjonen veke 29, 2021

Vedvarande høge kraftprisar i sørlege Noreg

Kraftprisen i Noreg auka førre veke, med unntak av Nord-Noreg (NO4). Det er framleis store skilnader i kraftprisen mellom prisområda i Noreg.

For dei sørlege prisområda (NO1, NO2, og NO5) vart gjennomsnittleg vekepris 61,4 øre/kWh, ein auke på 5,1 prosent. Kraftprisen i Midt-Noreg (NO3) var 46,7 øre/kWh, ein auke på 6,0 prosent. Midt-Noreg hadde gjennom førre veke også ein meir vekslende kraftpris, noko som blant anna heng saman med at kraftprisen her følgjer Nord-Sverige (SE2) i større grad. Nord-Noreg (NO4) hadde ein kraftpris på 20,2 øre/kWh, ein nedgang på 2,7 prosent. Nord-Noreg auka også kraftproduksjonen med 28 prosent, dette heng saman med auke i eksportkapasitet frå Nord-Noreg til Nord-Sverige (SE1) og Midt-Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 29 var temperaturen om lag 4 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 på Øst- og Sørlandet, 1-2 grader over vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Midt-Noreg og om lag 4 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 30 er det venta temperaturar som er om lag 1 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg, 0-1 grad under vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Midt-Noreg og om lag som vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 29 var tilsiget på 2,2 TWh, eller 59 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 30 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh. Det er 76 prosent av vekegjennomsnittet.

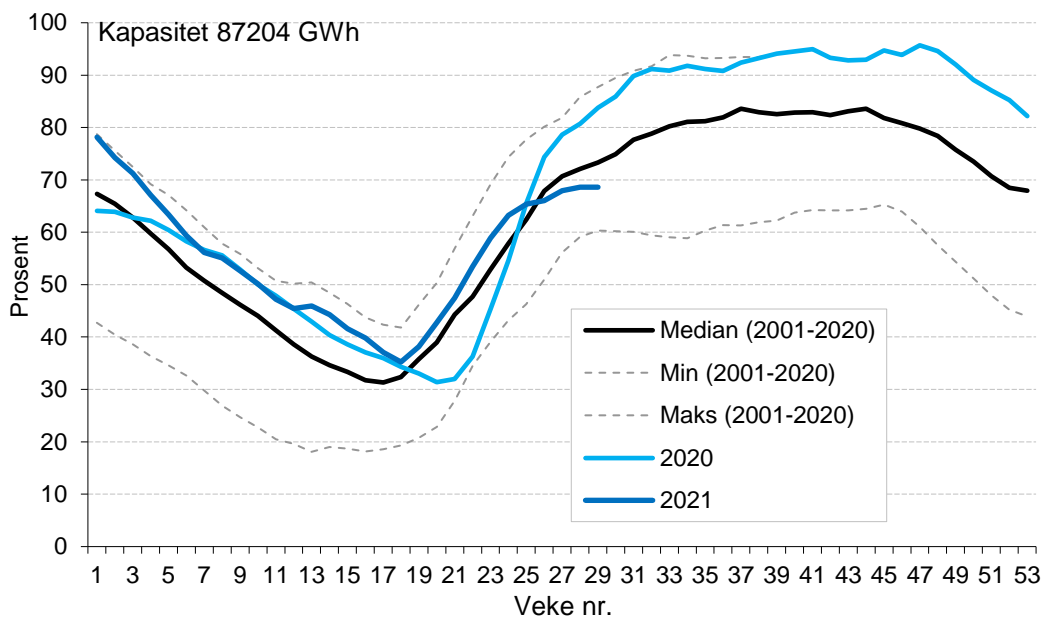
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

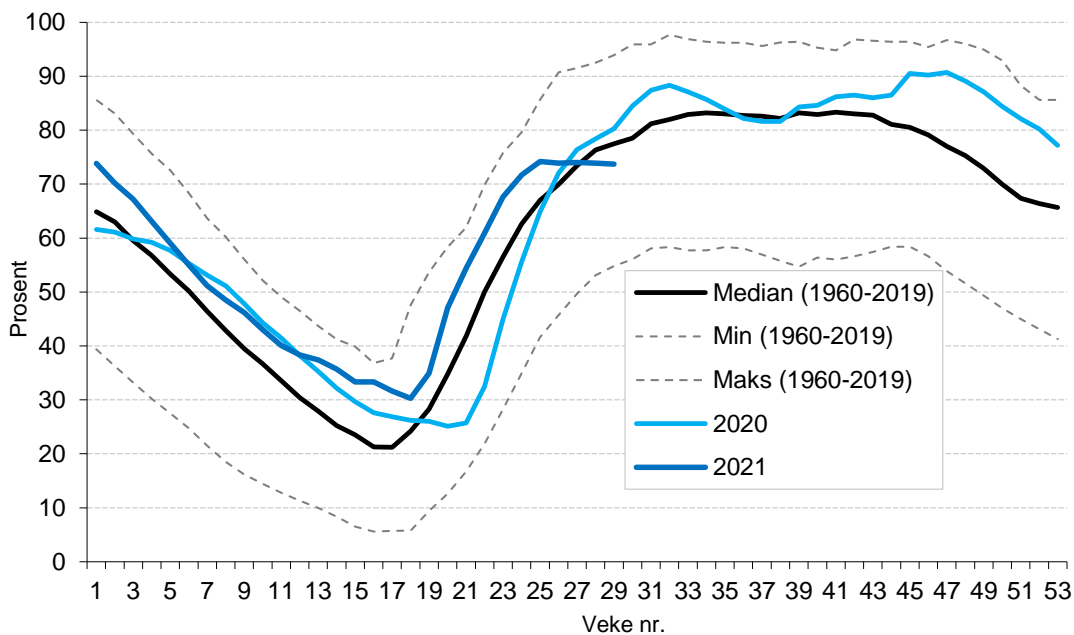
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 29 2021	Veke 28 2021	Veke 29 2020	Median veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	68,6	68,6	83,8	73,3	0,0	-15,2	-4,7
NO1	76,9	77,7	90,8	82,2	-0,8	-13,9	-5,3
NO2	64,7	66,0	89,2	73,9	-1,3	-24,6	-9,2
NO3	71,3	72,0	88,9	79,6	-0,7	-17,6	-8,3
NO4	79,1	76,1	72,5	71,3	3,1	6,6	7,8
NO5	60,0	60,4	81,3	70,0	-0,4	-21,3	-9,9
Sverige	73,7	73,9	80,3	77,5	-0,2	-6,6	-3,8

*Referanseperioden for medianen er 2000-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

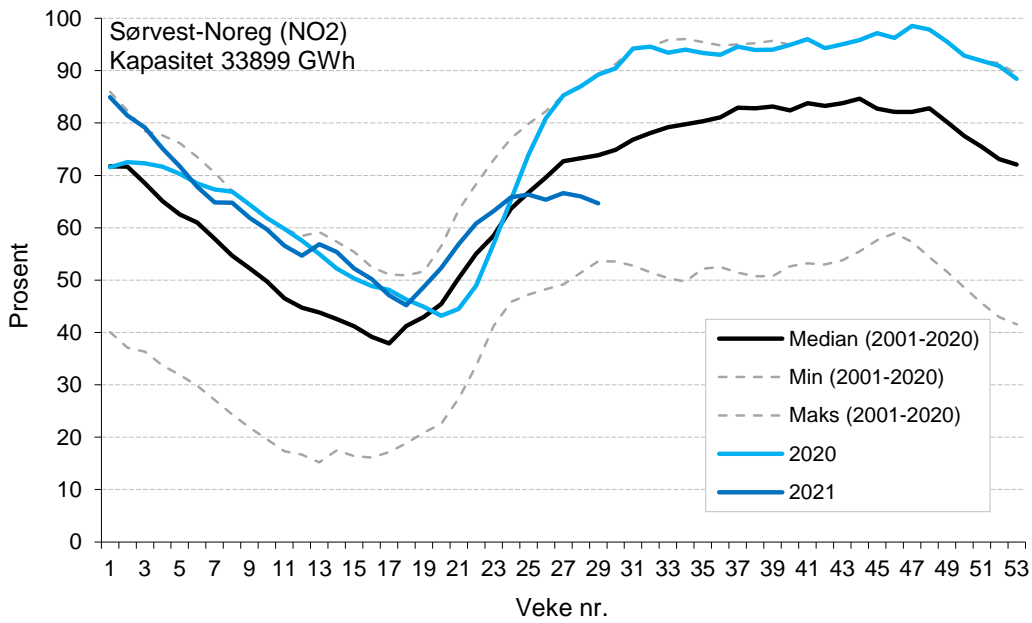
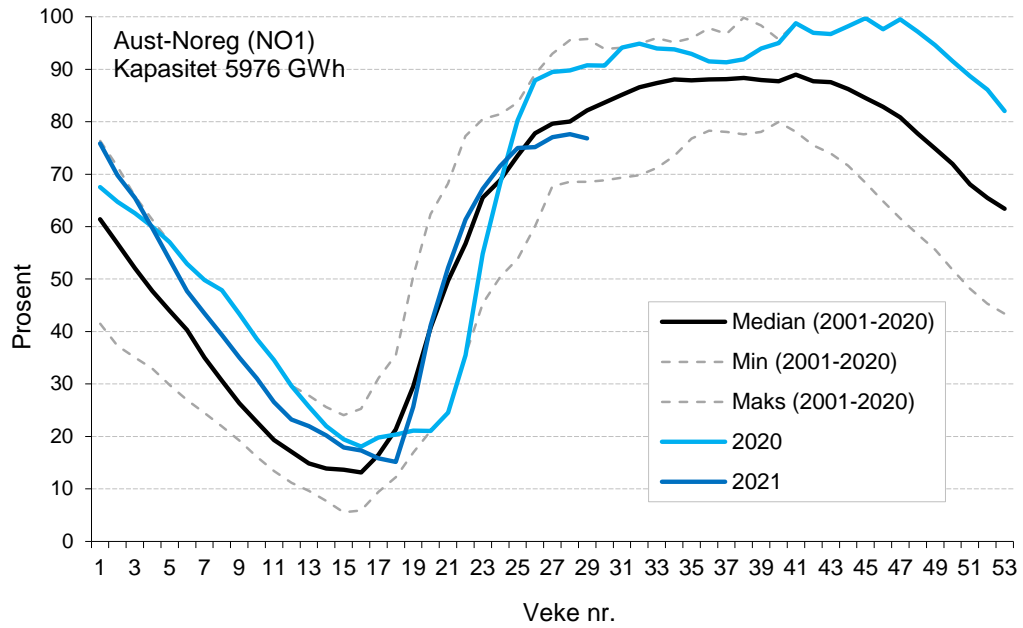
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

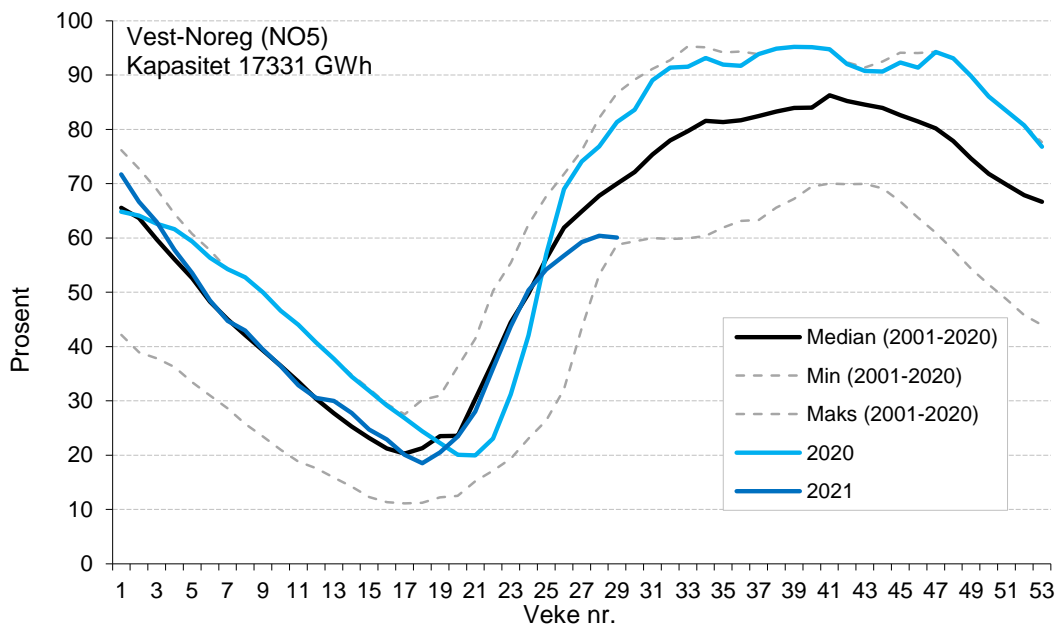
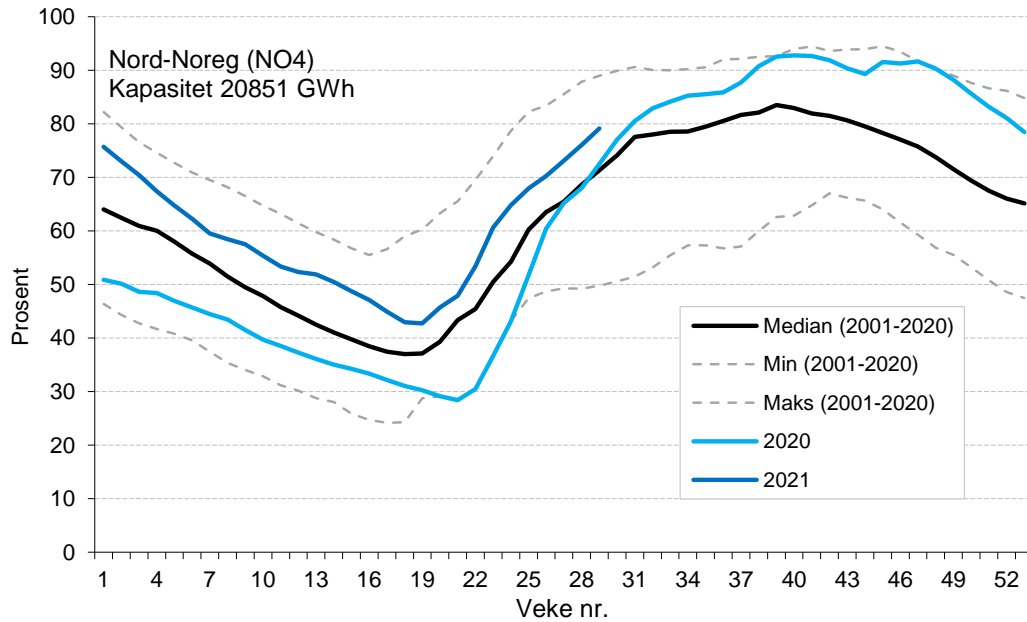
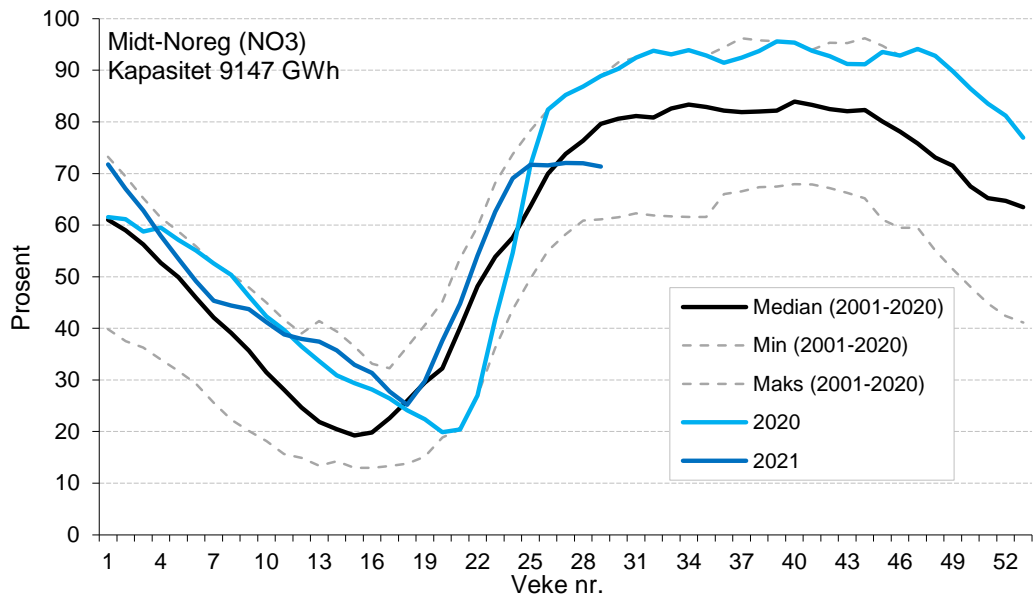


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 29 2021	Veke 29 Gjennomsnitt	Veke 29 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,2	3,7	5,1	-2,9	59
Nedbør	0,0	1,6	1,8	-1,8	1

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

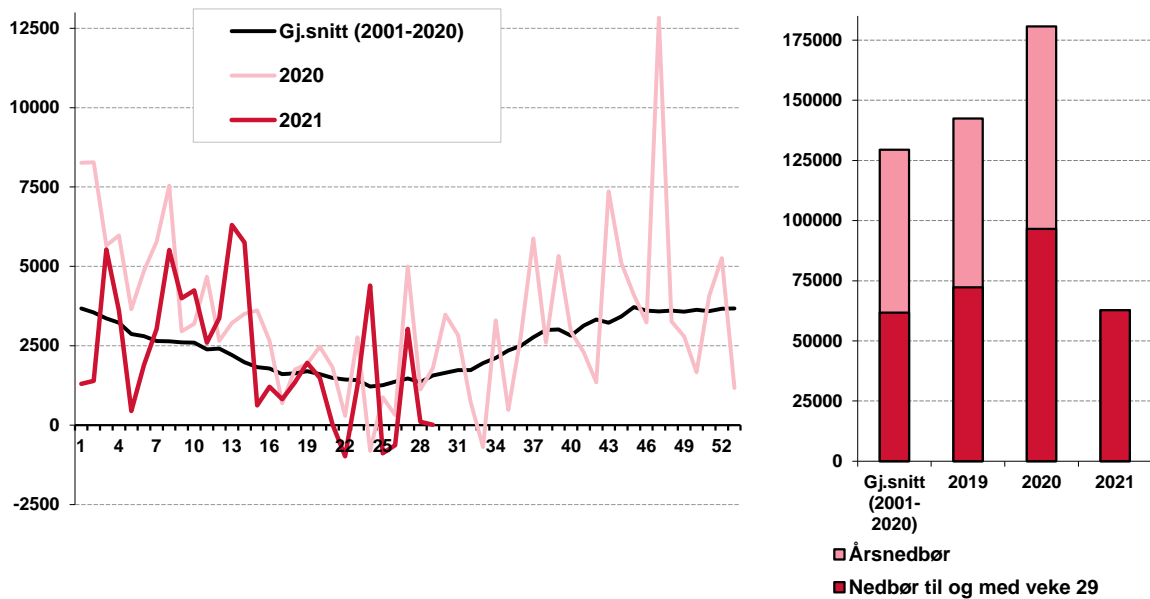
TWh	Veke 1-29 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	70,6	78,5	-7,9
Nedbør	62,7	61,7	1,0

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

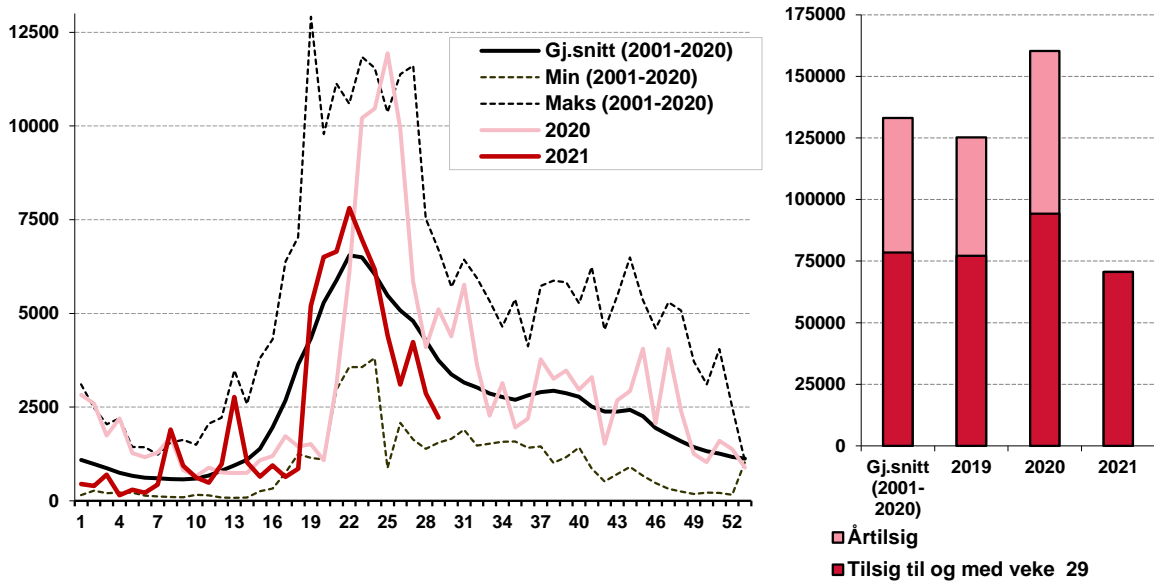
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,6	76
Nedbør	3,1	188

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

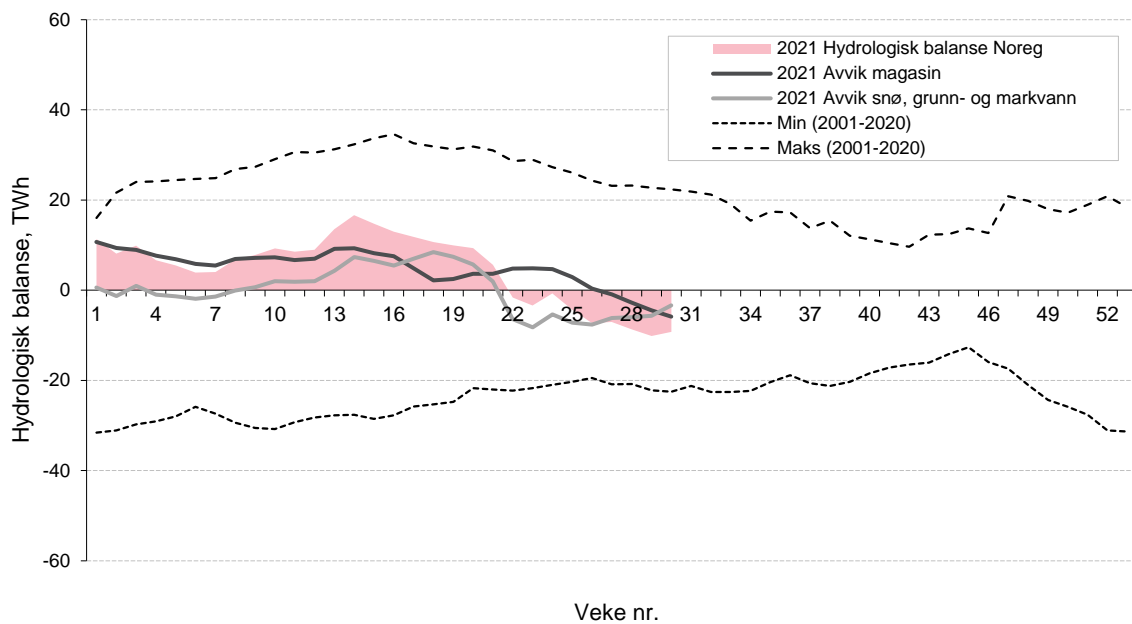
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



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



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2020). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 29 2021	Anslag veke 30 2021
Avvik magasin	-4,5	-5,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	-5,7	-3,4
Hydrologisk balanse	-10,2	-9,2

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



Produksjon, forbruk og utveksling

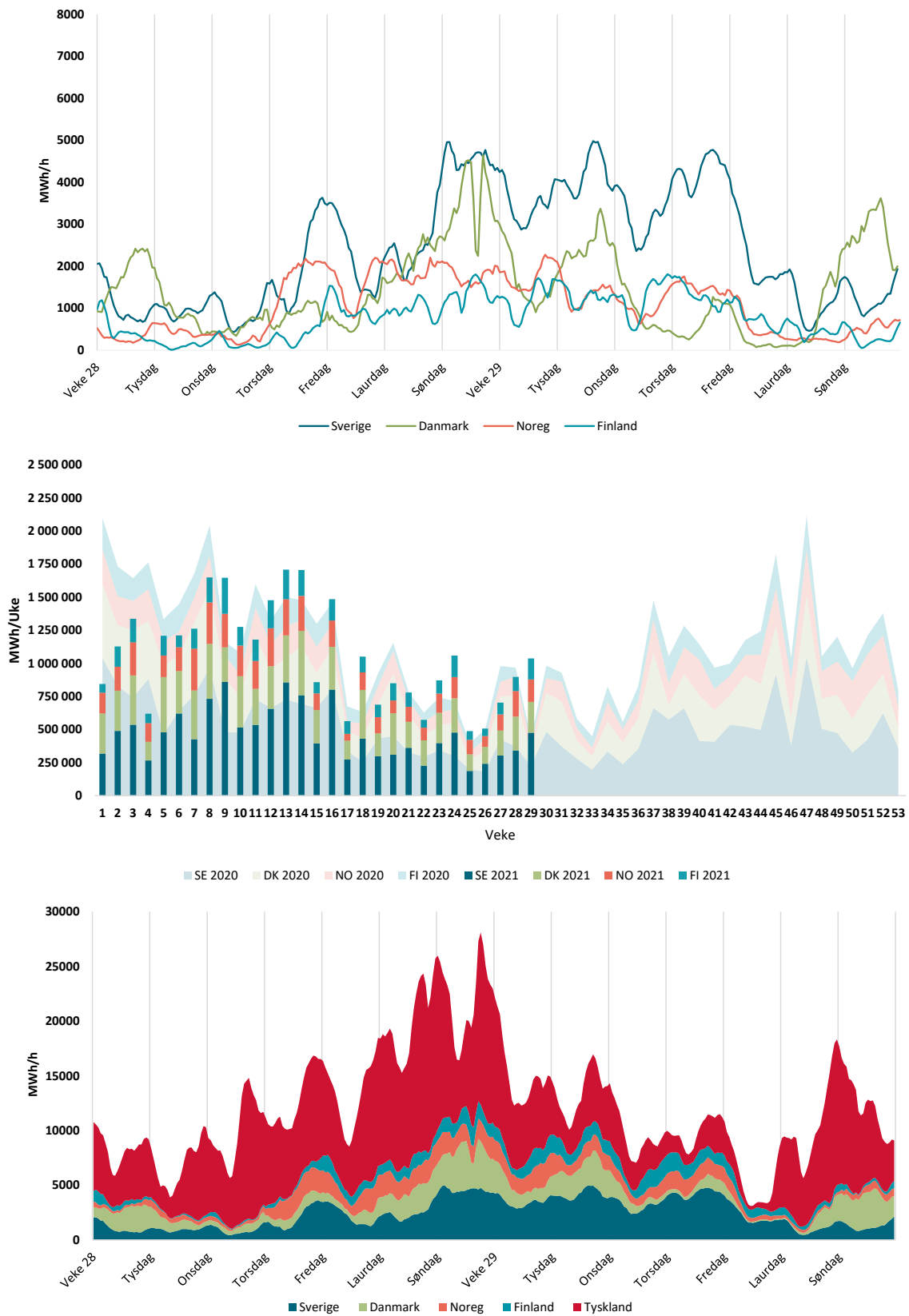
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 434	2 466	-32	-1 %
NO1	249	337	-88	-26 %
NO2	780	768	13	2 %
NO3	431	473	-41	-9 %
NO4	478	373	105	28 %
NO5	496	517	-20	-4 %
Sverige	2 506	2 530	-24	-1 %
SE1	585	621	-36	-6 %
SE2	722	697	25	4 %
SE3	1 116	1 121	-5	0 %
SE4	84	92	-8	-9 %
Danmark	411	455	-43	-10 %
Jylland	319	355	-37	-10 %
Sjælland	93	99	-7	-7 %
Finland	1 040	987	53	5 %
Norden	6 391	6 438	-47	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 969	1 988	-19	-1 %
NO1	400	417	-16	-4 %
NO2	583	590	-6	-1 %
NO3	440	442	-2	-1 %
NO4	291	269	22	8 %
NO5	254	270	-16	-6 %
Sverige	1 887	2 007	-120	-6 %
SE1	162	161	0	0 %
SE2	218	221	-3	-1 %
SE3	1 204	1 287	-83	-6 %
SE4	303	338	-35	-10 %
Danmark	596	644	-48	-7 %
Jylland	379	411	-32	-8 %
Sjælland	217	233	-16	-7 %
Finland	1 305	1 332	-27	-2 %
Norden	5 757	5 971	-214	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	465	479	-13	
Sverige	619	523	96	
Danmark	-184	-189	5	
Finland	-265	-345	80	
Norden	635	467	167	

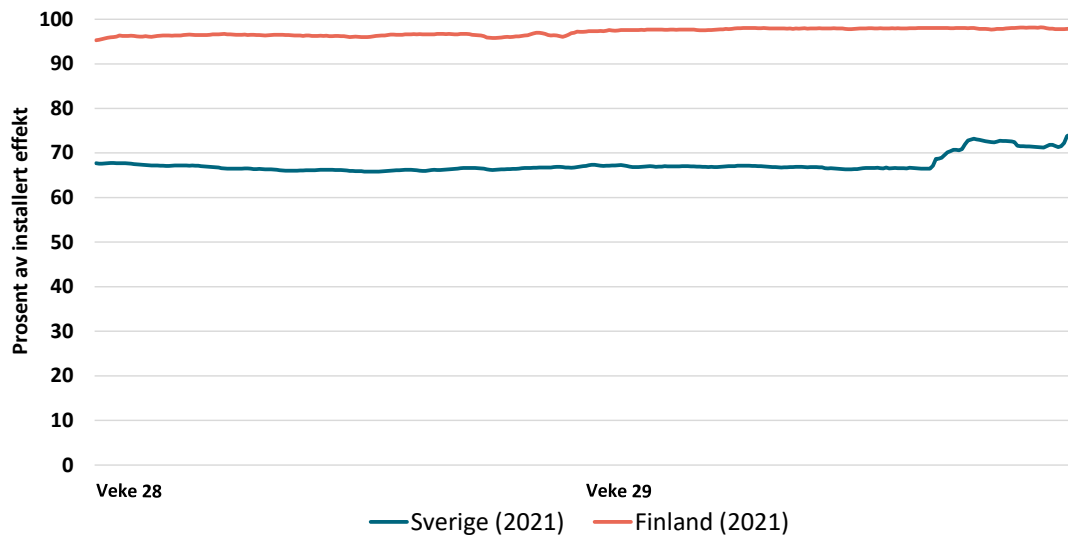
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

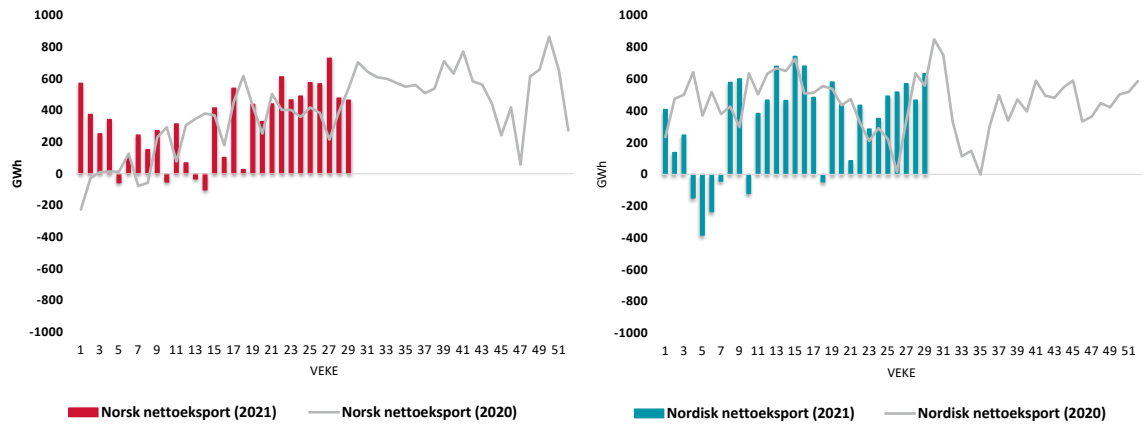
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	90,3	84,4	6,6	5,9
Forbruk	80,9	76,4	5,6	4,5
Nettoeksport	9,5	8,0		1,4

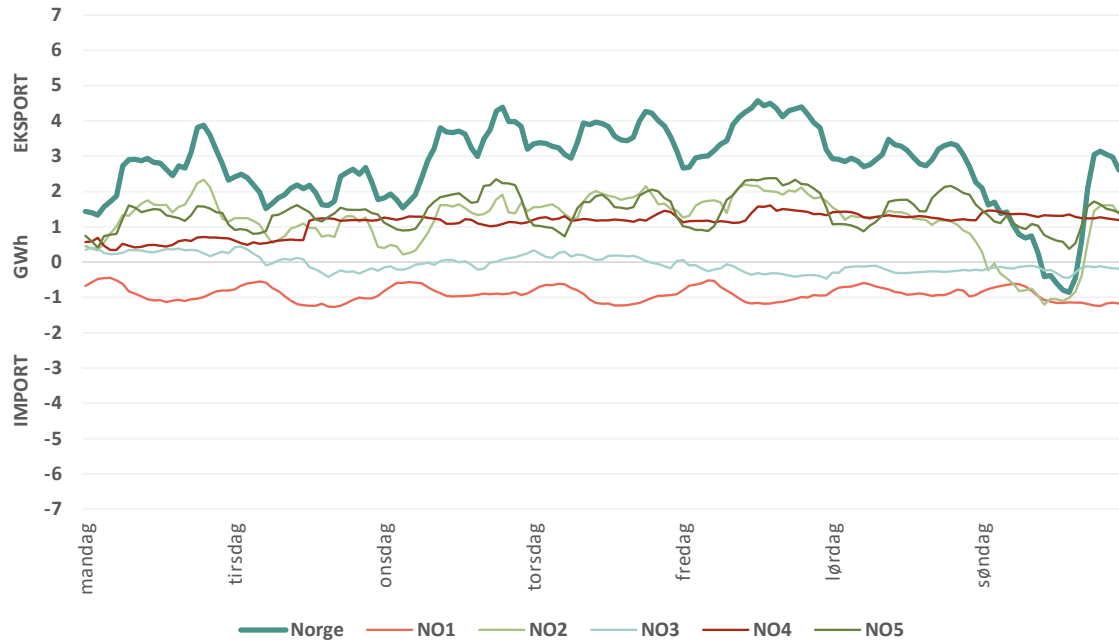
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	240,0	231,0	3,8	9,0
Forbruk	229,9	216,8	5,7	13,1
Nettoeksport	10,1	14,1		-4,1

Utteksling

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.

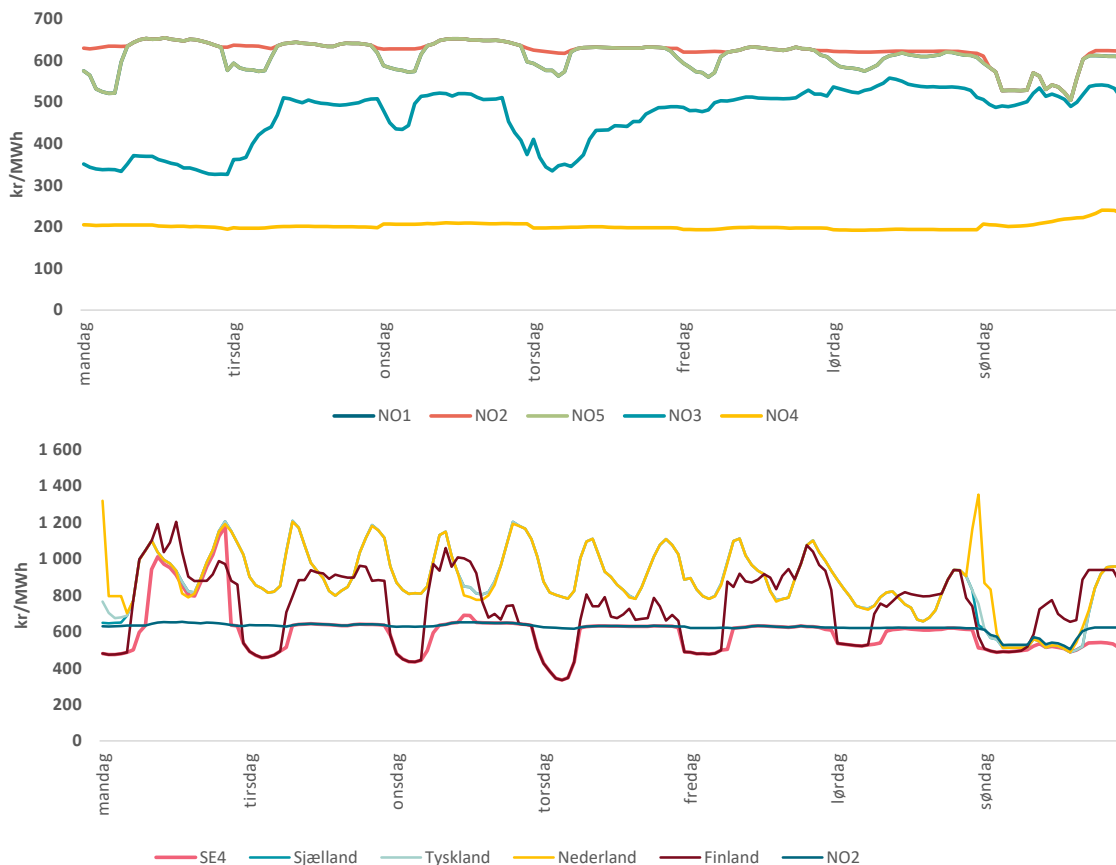


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2021)	Veke 29 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	608,7	582,2	16,4	4,5	3607,1
NO2	623,5	586,9	16,4	6,2	3697,1
NO3	467,4	441,0	37,8	6,0	1135,1
NO4	202,2	208,0	38,8	-2,7	421,3
NO5	608,7	582,2	16,4	4,5	3607,1
SE1	500,1	620,4	147,2	-19,4	239,7
SE2	500,1	620,4	147,2	-19,4	239,7
SE3	578,3	672,8	147,2	-14,1	292,8
SE4	598,2	691,9	348,9	-13,5	71,4
Finland	743,7	880,6	245,7	-15,5	202,6
Jylland	844,3	804,8	375,4	4,9	124,9
Sjælland	873,0	826,0	377,5	5,7	131,3
Estland	844,8	906,3	350,7	-6,8	140,9
System	569,6	555,4	35,1	2,6	1521,0
Nederland	887,8	824,9	373,7	7,6	137,6
Tyskland	875,1	825,2	382,8	6,0	128,6
Polen	855,3	843,0	518,1	1,5	65,1
Litauen	884,4	996,8	382,0	-11,3	131,5

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

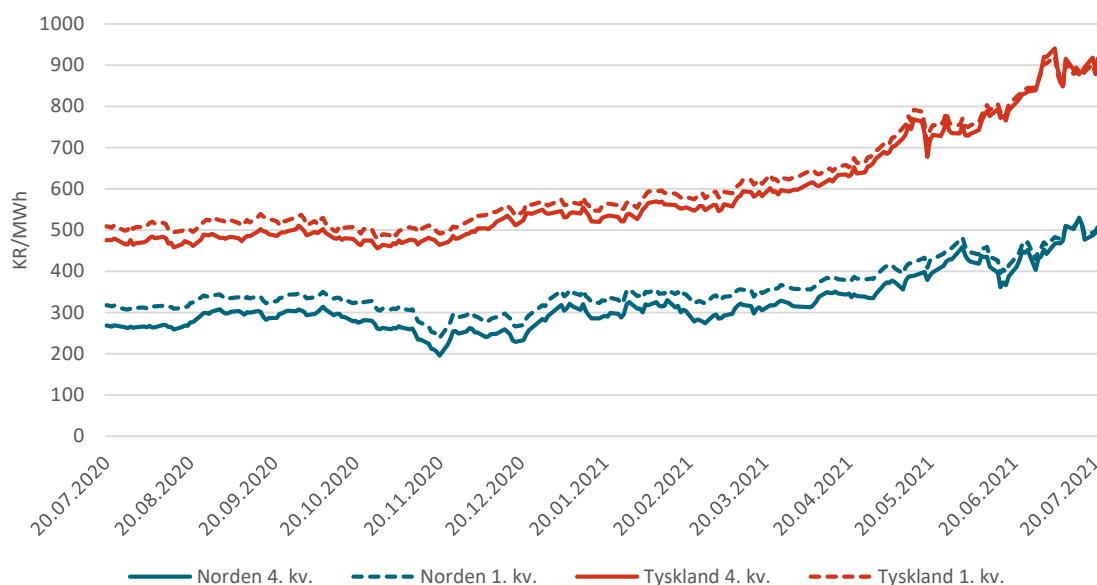


Terminmarknaden

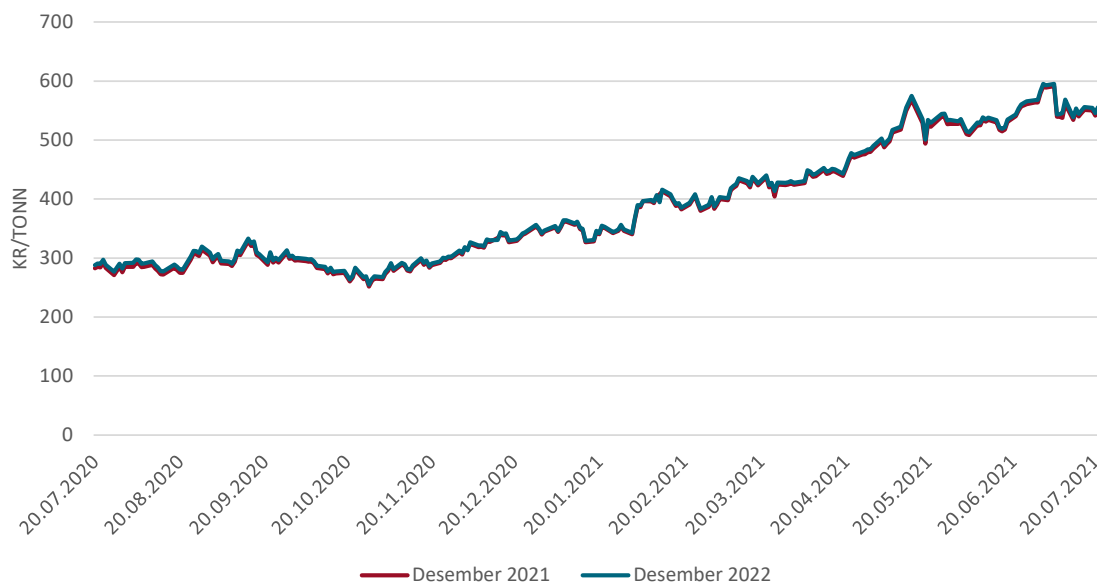
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	514,9	532,6	-3,3
	4. kvartal 2021	487,2	476,6	2,2
	1. kvartal 2022	488,3	489,4	-0,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	892,3	894,9	-0,3
	1. kvartal 2022	877,6	883,5	-0,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	529,1	551,2	-4,0
	Desember 2022	533,5	555,8	-4,0

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



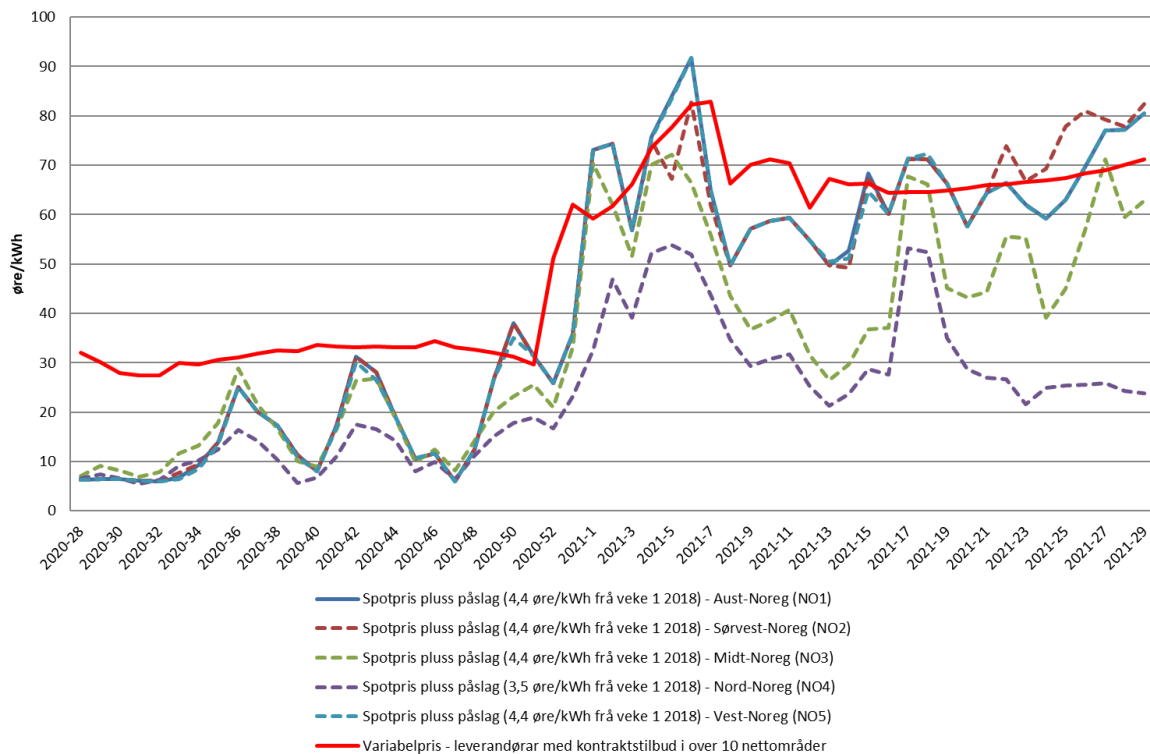
Sluttbrukarprisar

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 29 2021	Veke 28 2021	Veke 29 2020	Veke 29 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	71,2	70	30,2	58,3	1,2	41	11,7
		Veke 29 2021	Veke 28 2021	Veke 29 2020	Veke 29 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	80,5	77,2	6,5	49,4	3,3	74	27,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	82,4	77,8	6,5	49,4	4,6	75,9	28,4
	Midt-Noreg (NO3)	62,9	59,5	9,1	48,4	3,4	53,8	11,1
	Nord-Noreg (NO4)	23,8	24,3	7,4	38,3	-0,5	16,4	-14
	Vest-Noreg (NO5)	80,5	77,2	6,5	49,4	3,3	74	27,8
Fastpriskontrakt		Veke 29 2021	Veke 28 2021	Veke 29 2020	Veke 29 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	67	66,9	44,6	44,6	0,1	22,4	22,3
	3 år (snitt Noreg)	59,3	59,3	49,3	49,3	0	10	10

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde 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.

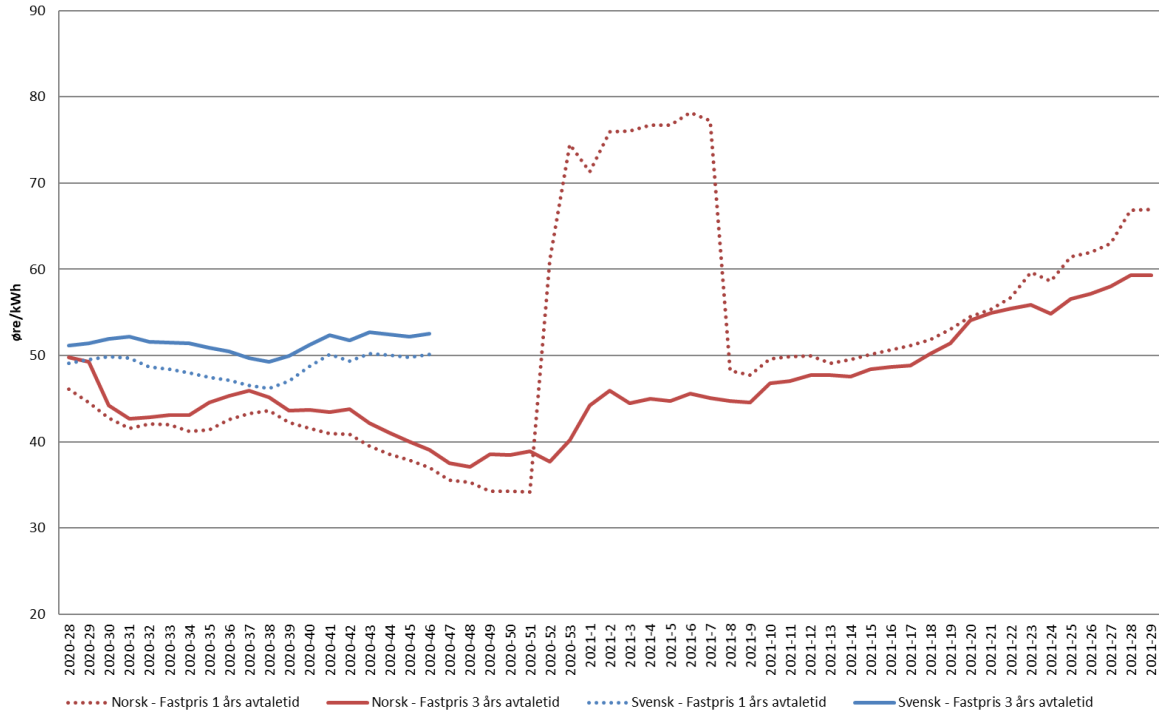


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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	Bereknastraumkost. veke 29 2021	Bereknastraumkost. veke 28 2021	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2021	Bereknastraumkost. veke 29 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Bereknastraumkost. veke 29 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadpris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	84	79	5	3826	7	2717	51	459
		20 000 kWh	168	158	9	7653	13	5435	103	917
		40 000 kWh	343	319	24	15184	27	10758	206	1716
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	86	80	6	3796	7	2689	51	433
		20 000 kWh	171	159	12	7592	13	5379	103	865
		40 000 kWh	343	319	24	15184	27	10758	206	1730
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	65	61	4	2966	9	1821	50	-288
		20 000 kWh	131	122	9	5931	19	3641	101	-577
		40 000 kWh	262	244	18	11863	38	7283	202	-1154
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	25	25	0	2054	8	1136	40	-533
		20 000 kWh	49	50	0	4107	15	2271	80	-1066
		40 000 kWh	99	100	-1	8214	31	4542	160	-2133
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	84	79	5	3816	7	2708	51	454	
	20 000 kWh	168	158	9	7633	13	5415	103	907	
	40 000 kWh	335	316	19	15266	27	10830	206	1814	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	81	79	3	4179	38	1400	67	-26	
	20 000 kWh	148	144	5	7967	63	2830	121	-111	
	40 000 kWh	282	273	9	15543	112	5690	230	-280	

* 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 (inkl. mva og forbruksavgift) 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2021-07-04	2021-07-23	19 dagar	984	984	Link 3
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	320	320	Link 13
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-27	94 dagar	385	165-385	Link 20
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-07-26	2021-09-08	44 dagar	1130	565-1130	Link 31
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-08-27	95 dagar	1074	1074	Link 33
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 55
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-07-22	84 dagar	412	132-412	Link 7
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-07-12	2021-07-21	8 dagar	240	240	Link 16
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-05	93 dagar	380	380	Link 22
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-08-20	121 dagar	160	0-160	Link 26
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-06-26	2021-08-08	43 dagar	548	548	Link 27
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-06-07	2021-08-09	62 dagar	350	350	Link 32
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 47
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 50
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-05	86 dagar	254	254	Link 54

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-06-29	2021-08-30	61 dagar	600	0-600	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-06-29	2021-08-30	61 dagar	600	0-600	Link 2
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-23	89 dagar	300	150	Link 4
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-23	89 dagar	600	300	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-23	89 dagar	1200	500	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-23	102 dagar	7300	800	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-23	102 dagar	3300	200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-23	102 dagar	1000	300-700	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	723	123-223	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	1444	444-944	Link 6
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	1632	532	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	2200	1000	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-07-05	2021-08-05	31 dagar	3500	1500	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-07-07	2021-08-05	29 dagar	1632	300-732	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	2500	0-1104	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	2500	0-1104	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	2500	0-1104	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	2500	0-1104	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-07-05	2021-07-30	25 dagar	1300	700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-07-05	2021-07-30	25 dagar	700	150	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2021-07-05	2021-07-30	25 dagar	615	315	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-07-05	2021-07-30	25 dagar	600	300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2021-07-05	2021-07-30	25 dagar	1700	1500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-07-05	2021-07-30	25 dagar	5400	1600-1900	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	300	150	Link 14

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	3300	100	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	600	600	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	700	700	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	1000	300	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	250	80-150	Link 14
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	1200	500	Link 15
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	600	600	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	300	50	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	700	700	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	250	150	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-07-12	2021-07-20	8 dagar	1000	300	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-22	2021-08-06	76 dagar	1000	0-600	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-22	2021-08-06	76 dagar	985	336-921	Link 18
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2021-07-14	2021-08-04	21 dagar	1500	400-500	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-06-10	2021-08-07	58 dagar	2145	645-945	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-06-28	2021-07-30	32 dagar	3500	200-800	Link 23
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2021-07-01	2021-07-31	30 dagar	1300	895	Link 24
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-07-01	2021-07-31	30 dagar	320	320	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	950-1200	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	5400	1400-2900	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 29
Planned	Energinet	NL → DK1	2021-07-15	2021-08-05	21 dagar	700	700	Link 30
Planned	Energinet	DK1 → NL	2021-07-15	2021-08-05	21 dagar	700	700	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 35

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 49
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 52

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (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 51