



Kraftsituasjonen veke 20, 2021

Lågare kraftpris og timar med tilnærma nullprisar i sør

Den gjennomsnittlege kraftprisen i Noreg var på 36,8 øre/kWh førre veke, ein reduksjon på om lag 13 prosent frå veka før. Også i store delar av førre veke var prisen i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) jamt over lågare enn i resten av landet.

Tidleg laurdag morgon hadde Sør- og Aust-Noreg (NO1 og NO2) enkelttimar med tilnærma nullprisar. Høg vindkraftproduksjon og lågt forbruk bidrog til dei låge prisane. Utover dagen, når forbruket auka, vart høgare prissett kraftproduksjon teken i bruk, og kraftprisen gjekk opp.

Etter toppnoteringa i veke 19, sank kvoteprisen på CO₂ førre veke. Reduksjonen medverka til at også terminprisen på tysk kraft gjekk ned.

Vêr og hydrologi

I veke 20 var temperaturen om lag 0-1 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 21 er det venta temperaturar som er 0-2 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg, og 1-2 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 20 var tilsiget på 6,2 TWh, eller 117 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 21 er det venta eit tilsig på 7,4 TWh. Det er 126 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 21 er det berekna eit snømagasin på om lag 50 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til 41 TWh.

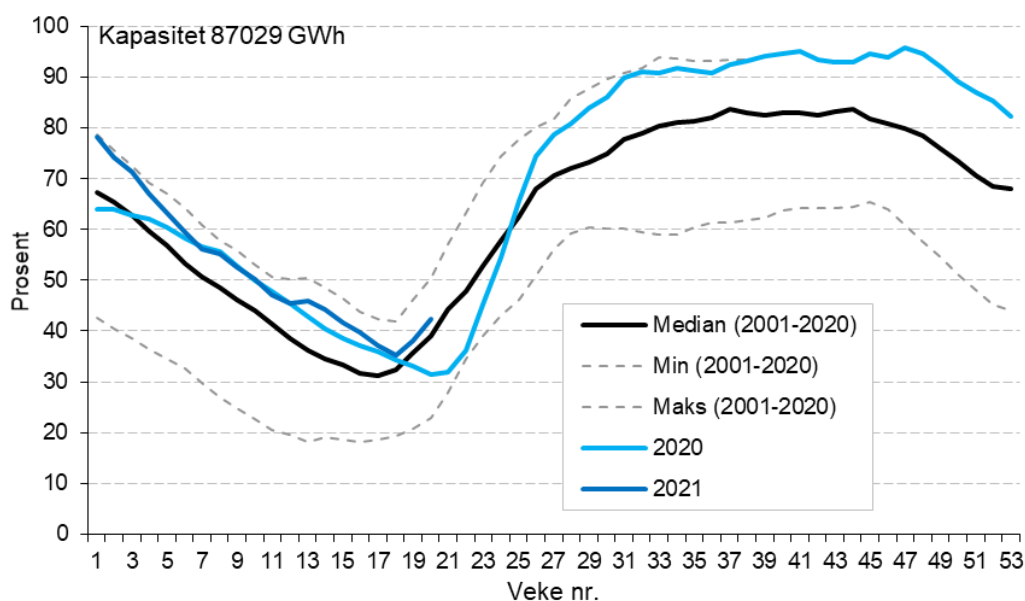
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

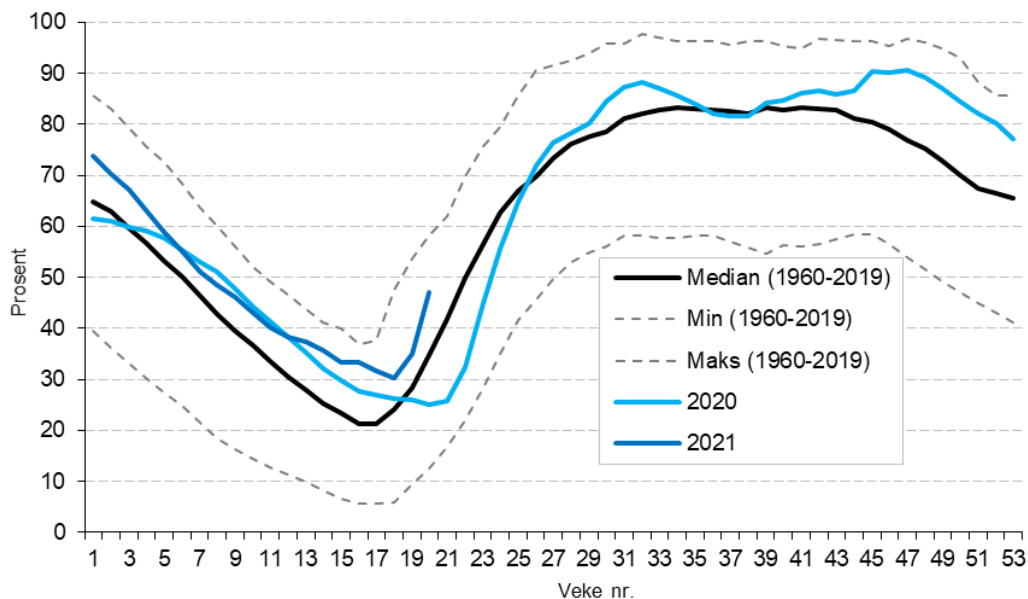
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 20 2021	Veke 19 2021	Veke 20 2020	Median veke 20	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	42,4	38,1	31,4	39,0	4,2	11,0	3,4
NO1	40,9	25,6	21,0	40,7	15,3	19,9	0,2
NO2	52,0	48,7	43,2	45,4	3,3	8,8	6,6
NO3	36,9	29,6	19,9	32,3	7,3	17,1	4,7
NO4	45,4	42,7	29,1	39,4	2,6	16,2	6,0
NO5	23,1	20,5	20,0	23,5	2,6	3,1	-0,4
Sverige	47,1	34,9	25,1	34,8	12,2	22,0	12,3

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

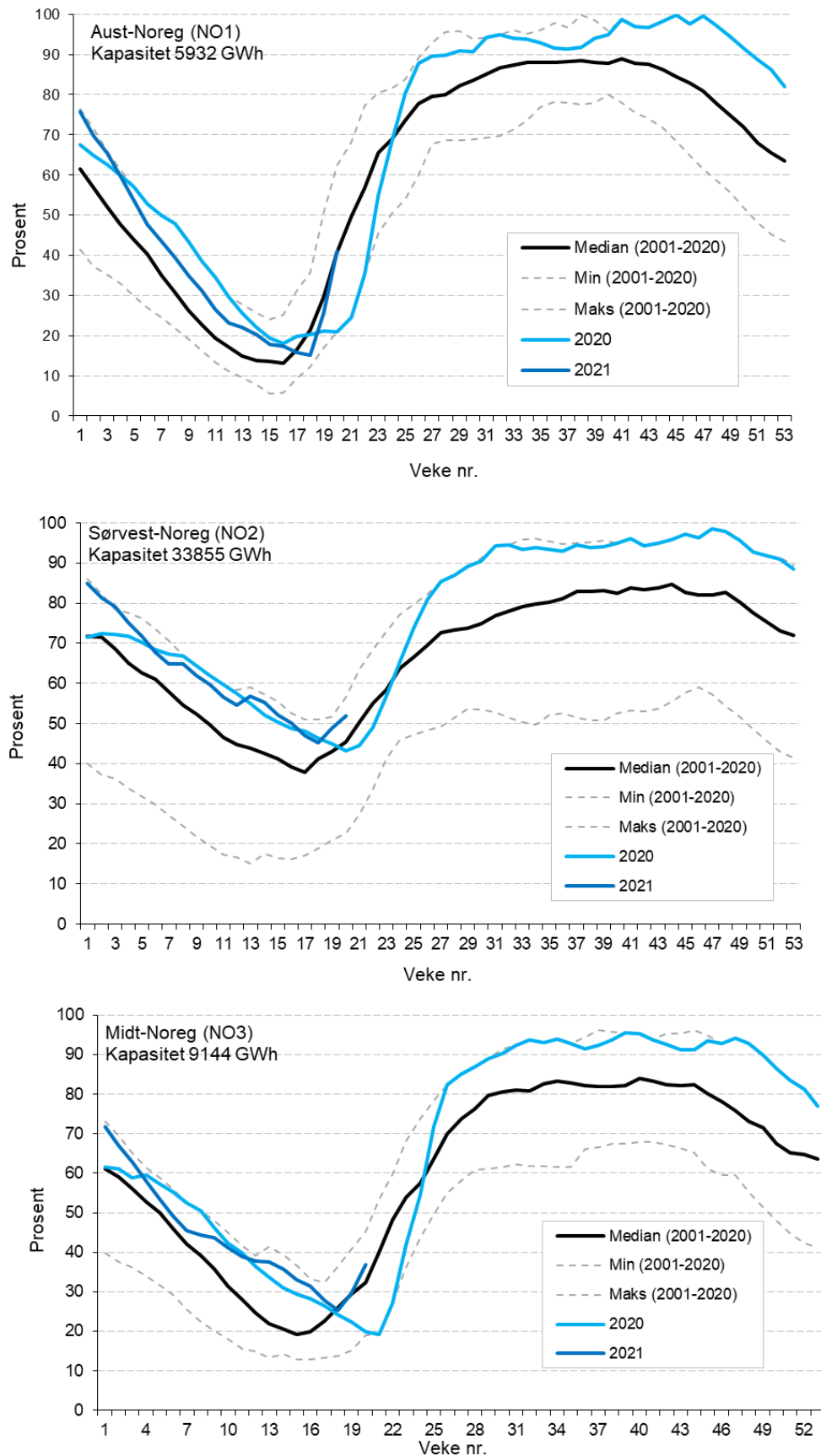
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

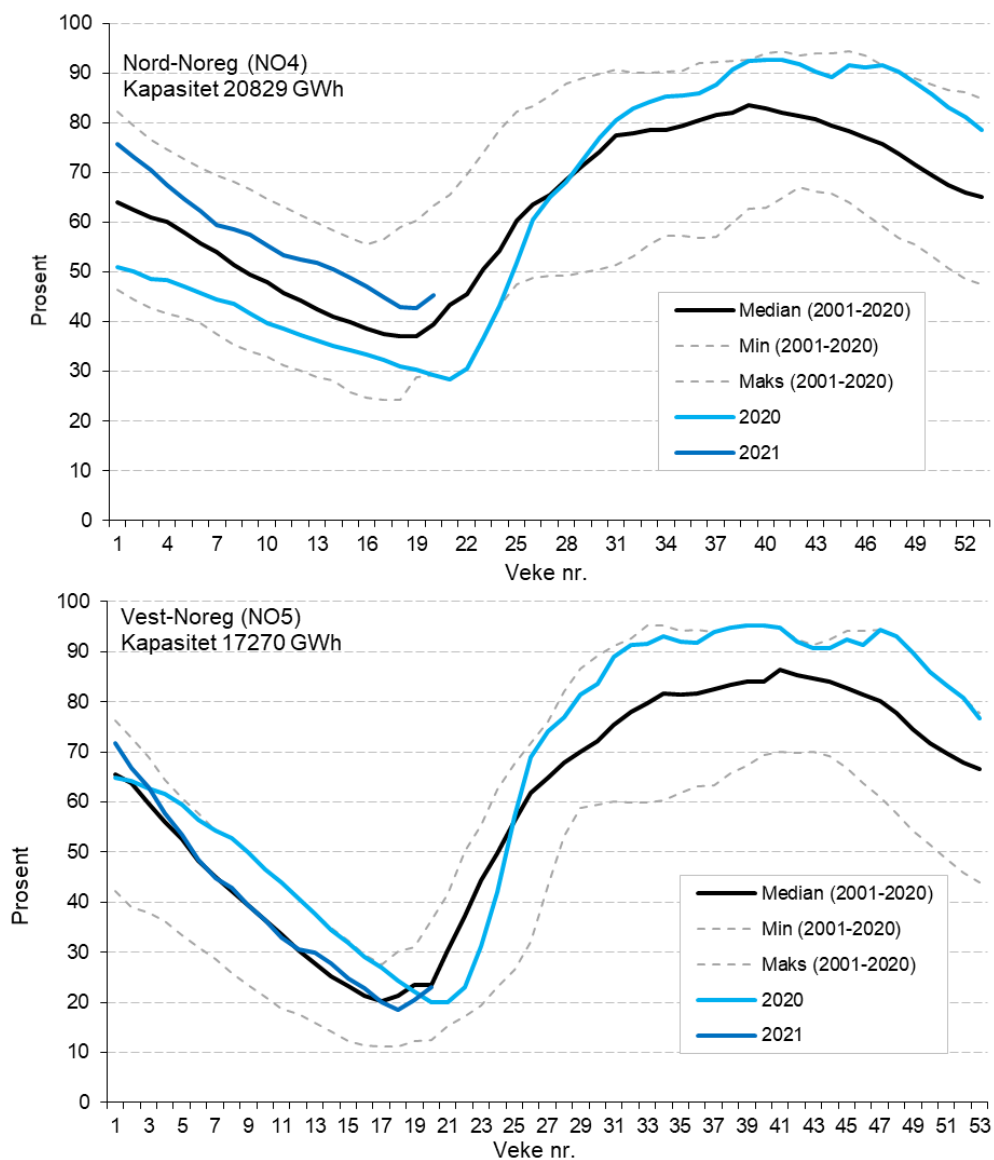


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 20 2021	Veke 20 Gjennomsnitt	Veke 20 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	6,2	5,3	1,1	5,1	117
Nedbør	1,5	1,6	2,5	-1,0	93

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

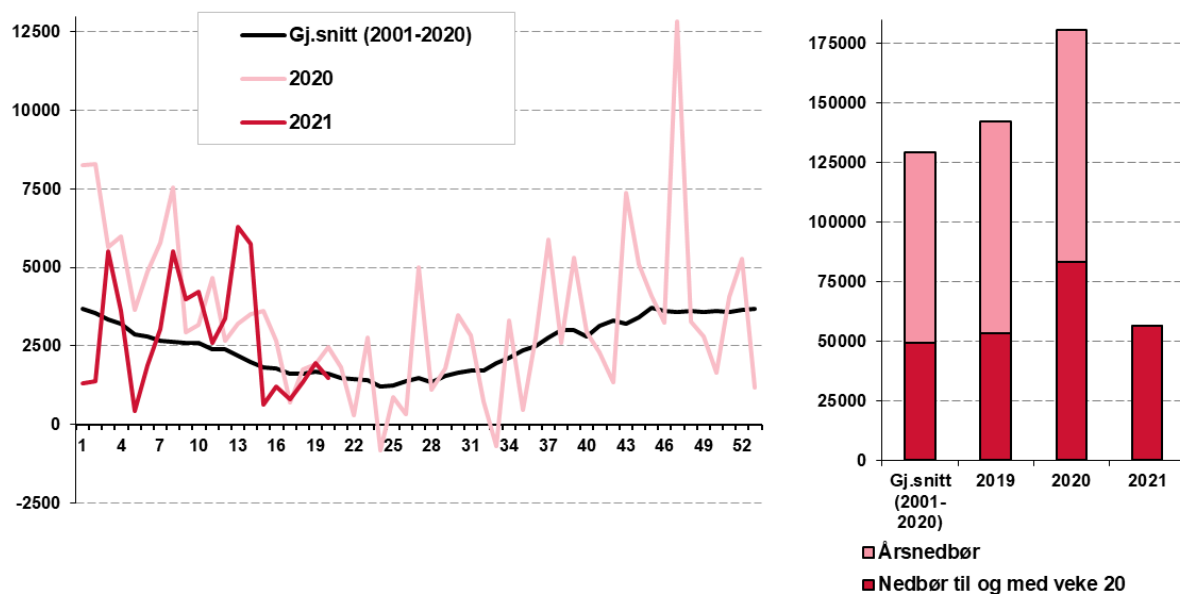
TWh	Veke 1-20 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	26,1	30,1	-4,0
Nedbør	56,4	49,1	7,3

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

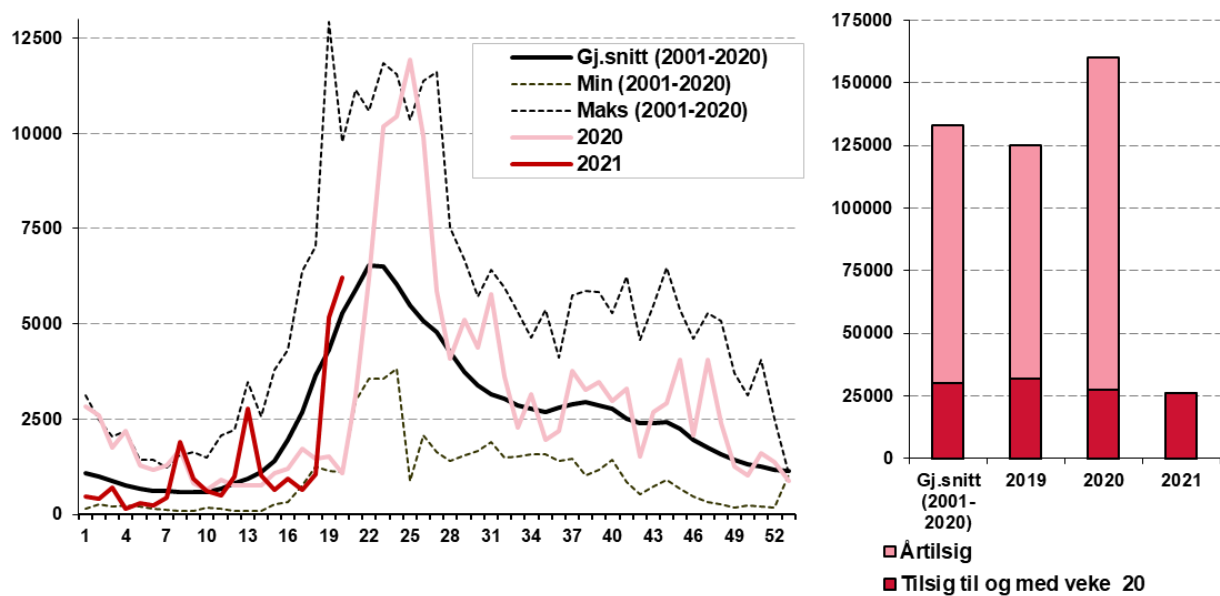
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	7,4	126
Nedbør	0,6	40

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

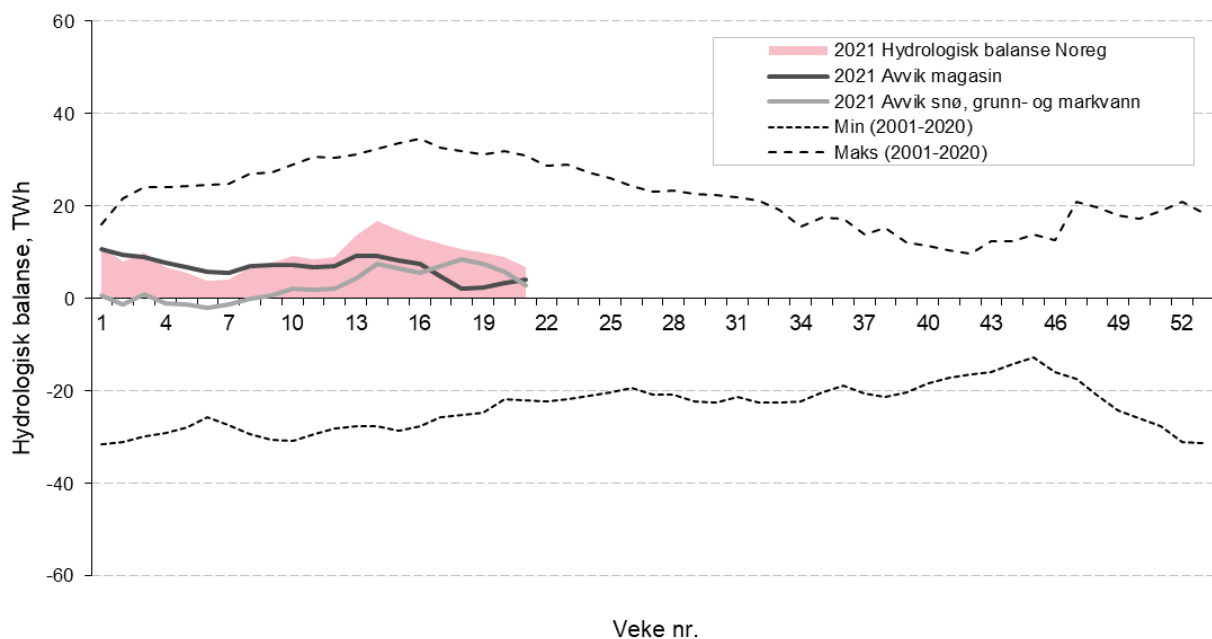
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

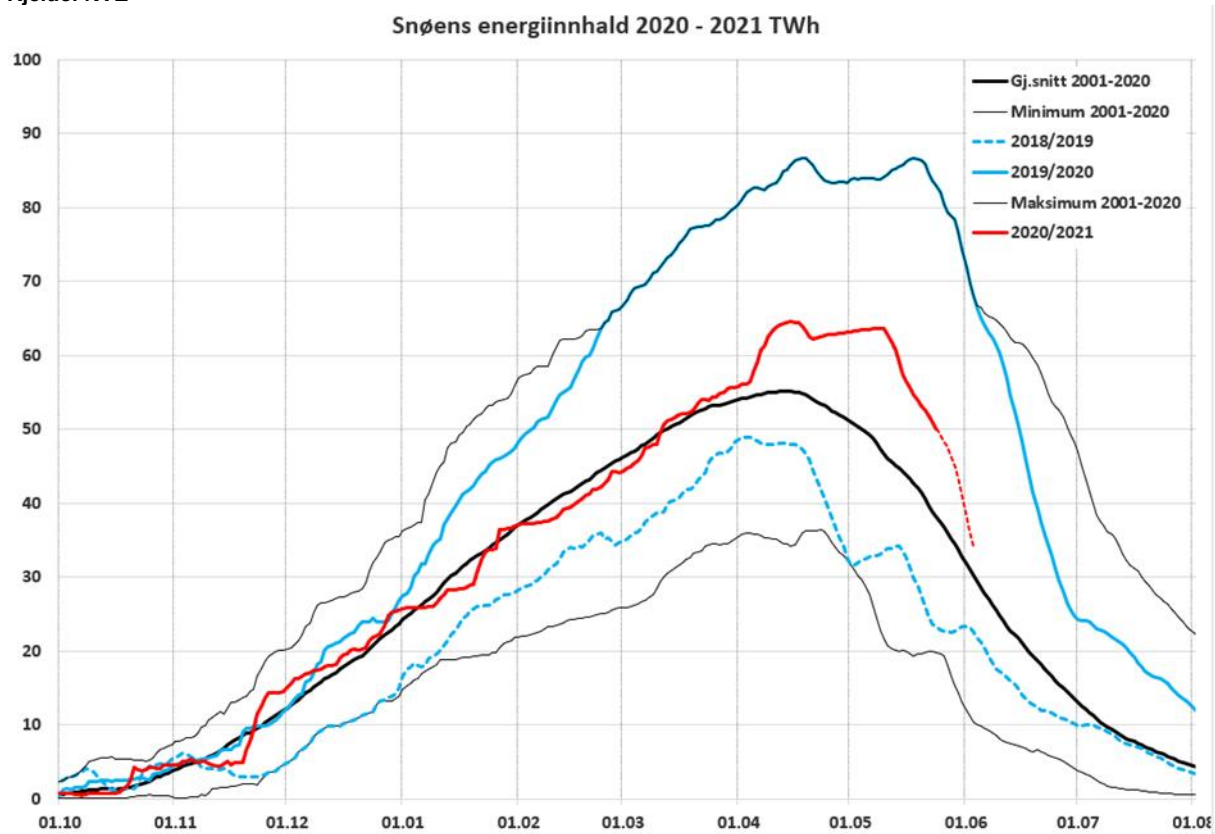
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 20 2021	Anslag veke 21 2021
Avvik magasin	3,3	4,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	5,7	2,7
Hydrologisk balanse	9,0	6,8

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

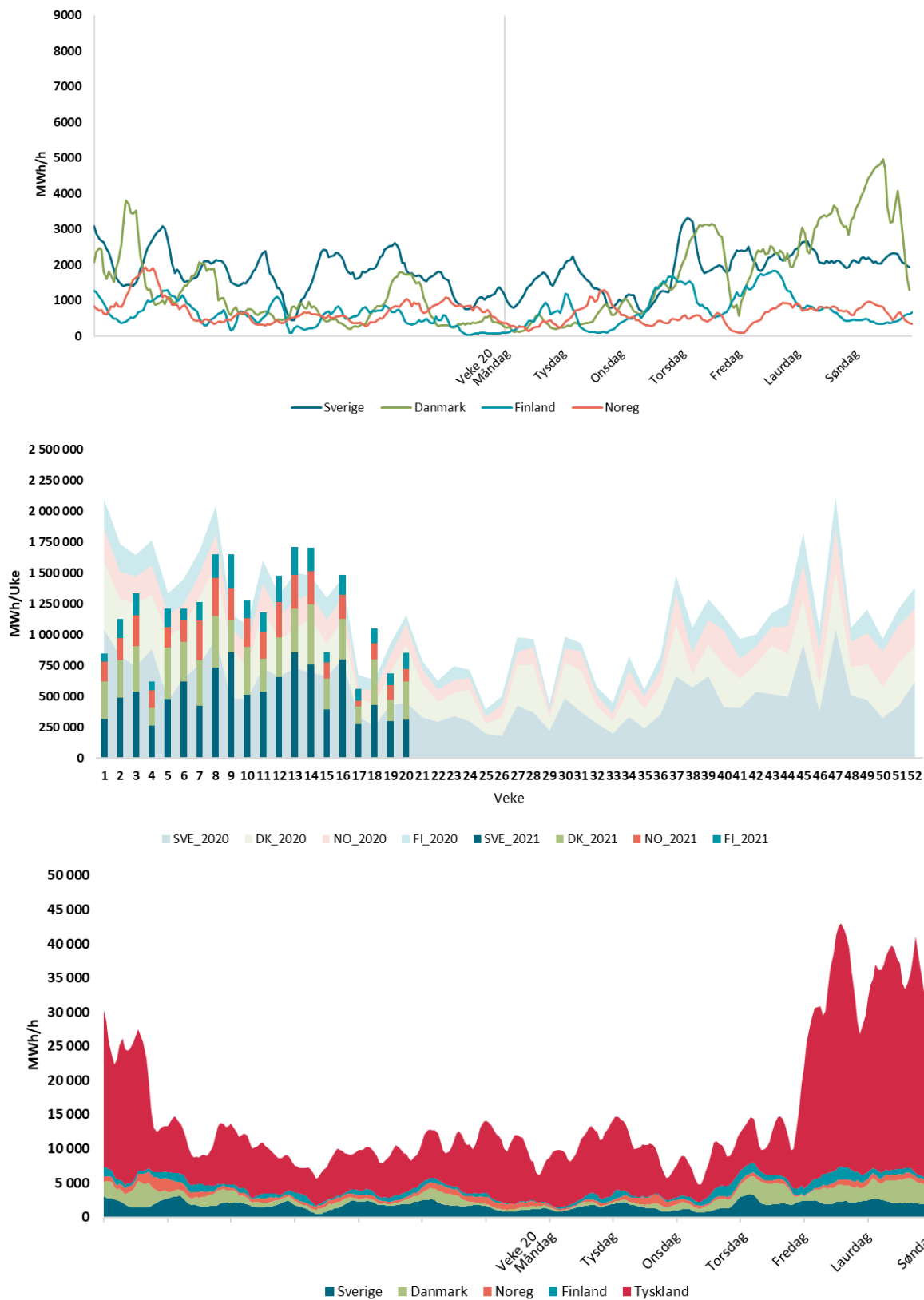
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 20	Veke 19	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 643	2 797	-154	-6 %
NO1	469	370	99	27 %
NO2	828	1 042	-214	-21 %
NO3	424	432	-7	-2 %
NO4	447	486	-39	-8 %
NO5	475	467	7	2 %
Sverige	2 839	2 885	-46	-2 %
SE1	451	438	12	3 %
SE2	932	960	-28	-3 %
SE3	1 333	1 383	-49	-4 %
SE4	123	103	20	19 %
Danmark	531	426	105	25 %
Jylland	384	251	132	53 %
Sjælland	147	175	-27	-16 %
Finland	1 089	1 122	-33	-3 %
Norden	7 102	7 229	-128	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 312	2 358	-45	-2 %
NO1	568	578	-10	-2 %
NO2	677	691	-14	-2 %
NO3	464	473	-10	-2 %
NO4	299	322	-23	-7 %
NO5	306	294	12	4 %
Sverige	2 283	2 288	-5	0 %
SE1	169	175	-6	-3 %
SE2	245	258	-12	-5 %
SE3	1 489	1 474	16	1 %
SE4	392	382	10	3 %
Danmark	654	633	20	3 %
Jylland	413	399	13	3 %
Sjælland	241	234	7	3 %
Finland	1 411	1 367	43	3 %
Norden	6 660	6 647	13	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	331	439	-109	
Sverige	556	597	-41	
Danmark	-123	-208	85	
Finland	-322	-246	-76	
Norden	442	582	-140	

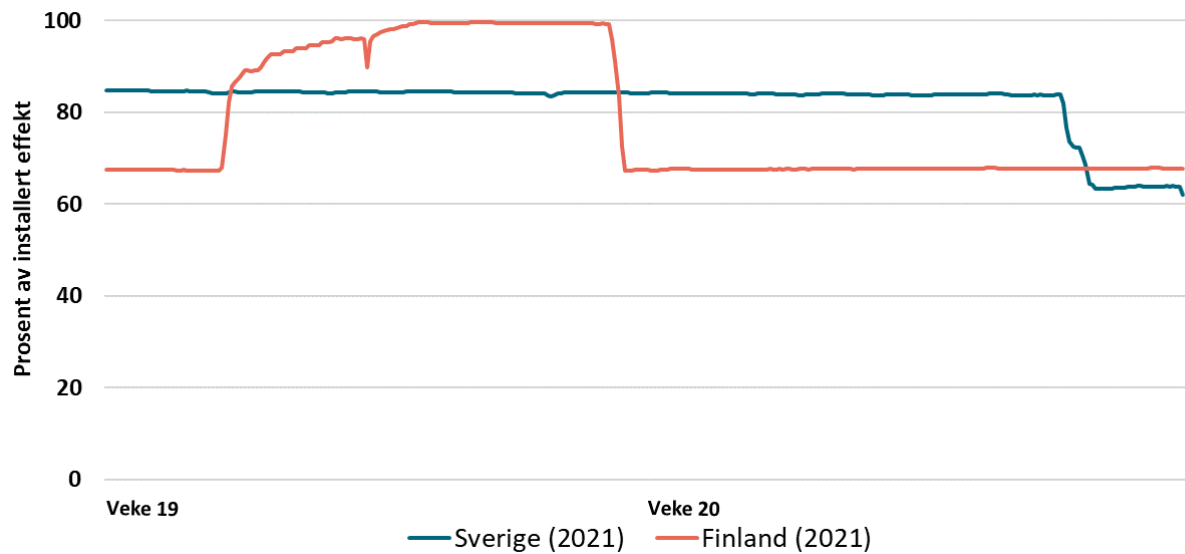
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

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

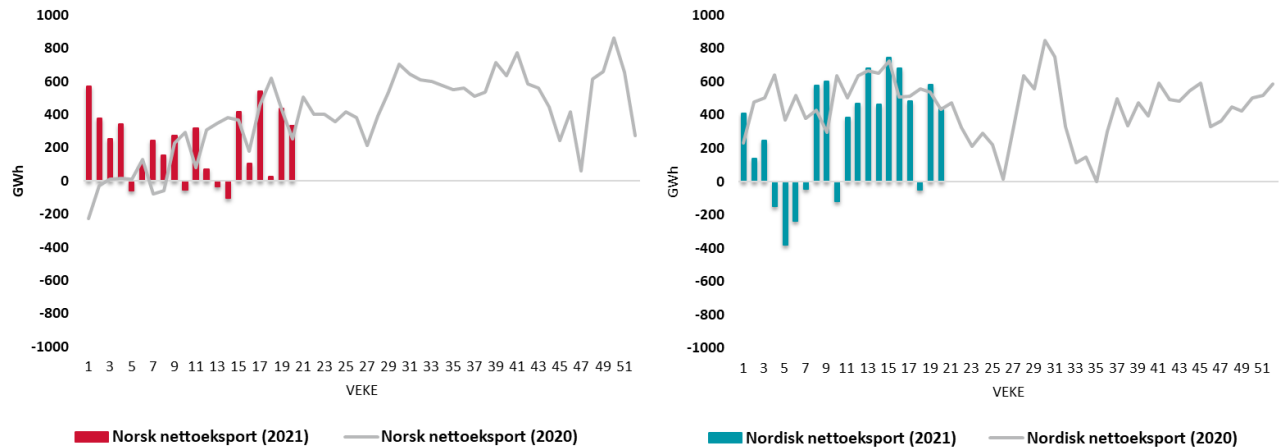
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	66,9	62,6	6,4	4,3
Forbruk	62,3	58,4	6,2	3,9
Nettoeksport	4,6	4,2		0,4

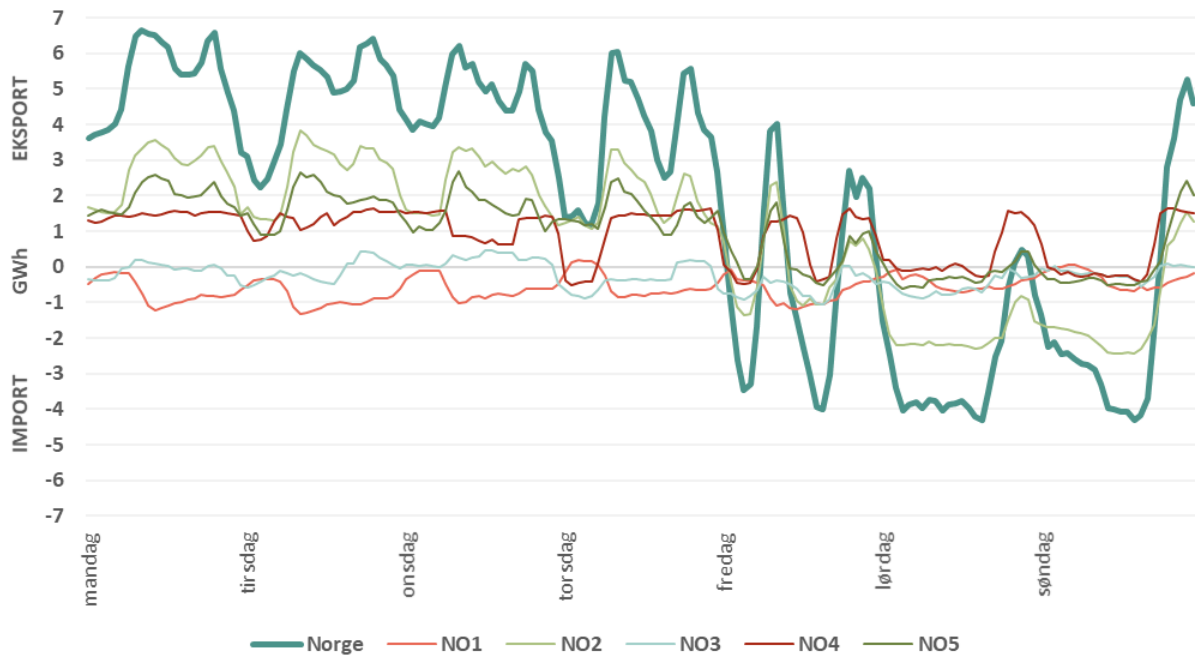
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	180,8	174,9	3,3	5,9
Forbruk	174,6	164,2	5,9	10,4
Nettoeksport	6,2	10,7		-4,5

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.



The map illustrates the distribution of 12 bird species across 12 countries. The countries are color-coded: blue for the UK, purple for Scandinavia and Central Europe, green for the Benelux region, and white for Russia and the Baltic states. Arrows indicate the direction of movement between countries, with numbers in parentheses representing the count of species. The countries are labeled: NL (Netherlands), DE (Germany), PL (Poland), LT (Lithuania), EE (Estonia), RU (Russia), and others. The map shows a high density of species in the Benelux region and Scandinavia, with fewer species in the Baltic states and Russia.

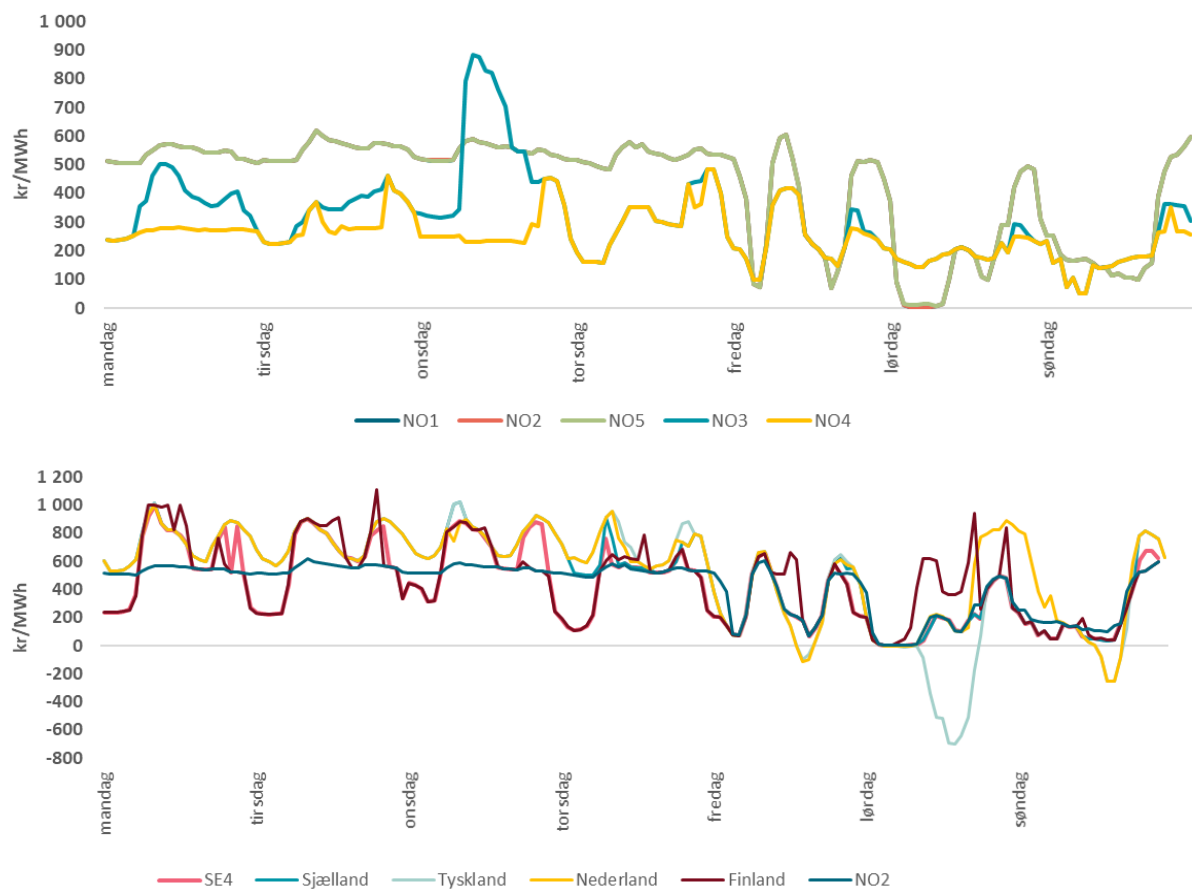
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjerte tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 20	Veke 19 (2021)	Veke 20 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	425,9	494,7	125,1	-13,9	240,4
NO2	426,0	495,0	123,9	-13,9	243,9
NO3	311,3	326,3	122,4	-4,6	154,2
NO4	252,0	315,2	122,4	-20,1	105,8
NO5	426,2	495,0	125,1	-13,9	240,6
SE1	329,4	328,4	122,4	0,3	169,0
SE2	329,4	328,4	122,4	0,3	169,0
SE3	386,0	359,2	166,7	7,5	131,6
SE4	425,5	399,9	166,7	6,4	155,3
Finland	457,6	366,7	248,3	24,8	84,3
Jylland	505,8	618,1	163,7	-18,2	209,0
Sjælland	521,5	604,2	209,9	-13,7	148,5
Estland	472,6	399,9	271,6	18,2	74,0
System	394,8	438,4	128,1	-9,9	208,3
Nederland	551,7	625,0	206,9	-11,7	166,6
Tyskland	490,3	620,1	215,0	-20,9	128,0
Polen	681,0	686,4	406,2	-0,8	67,6
Litauen	472,6	399,9	270,0	18,2	75,1

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

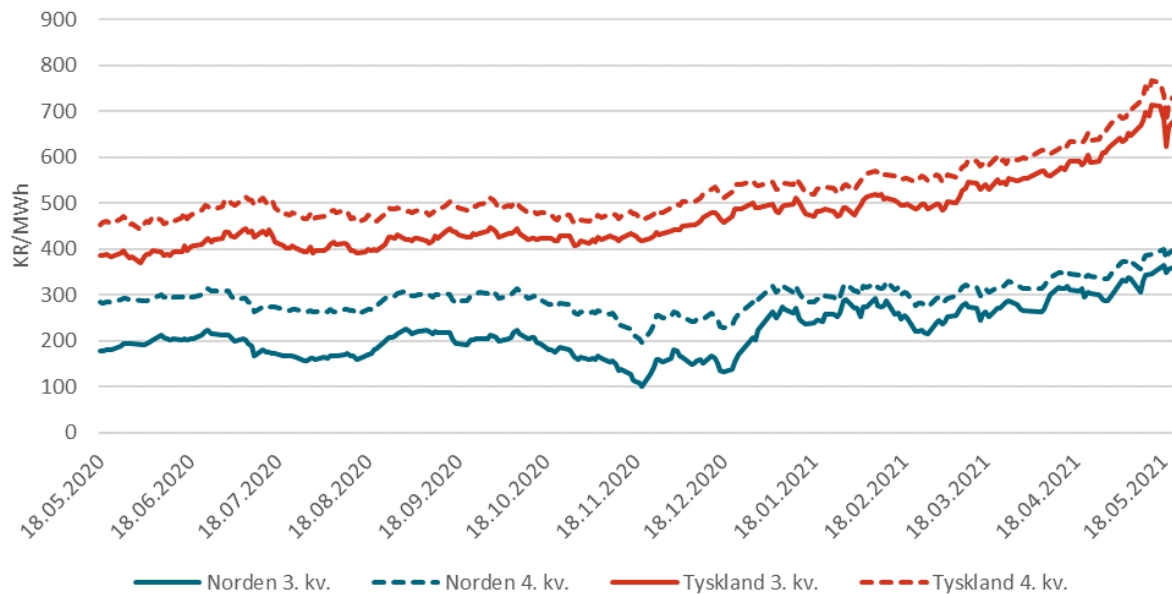


Terminmarknaden

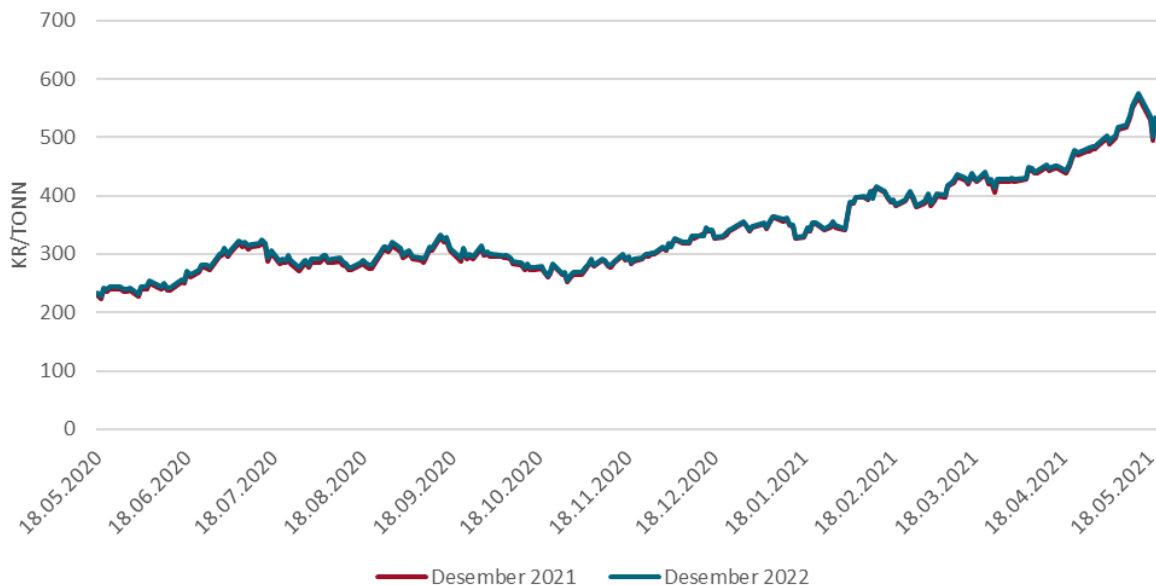
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 20	Veke 19	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	393,8	347,6	13,3
	3. kvartal 2021	358,3	345,3	3,8
	4. kvartal 2021	397,2	389,1	2,1
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	676,0	714,2	-5,4
	4. kvartal 2021	730,7	768,4	-4,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	522,4	568,1	-8,0
	Desember 2022	529,5	574,9	-7,9

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

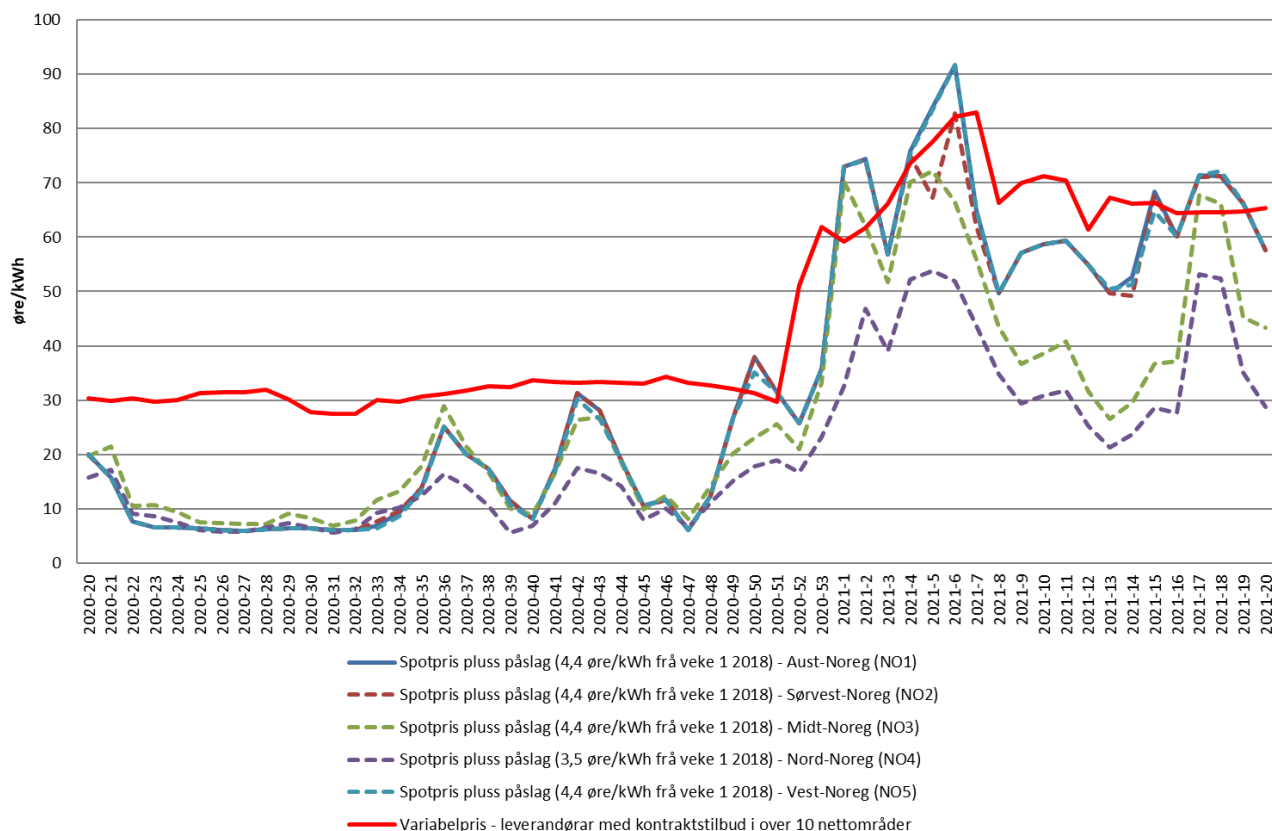
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 20 2021	Veke 19 2021	Veke 20 2020	Veke 20 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	65,4	64,8	30,3	63,2	0,6	35,1	1,6
		Veke 20 2021	Veke 19 2021	Veke 20 2020	Veke 20 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	57,6	66,2	20	53,9	-8,6	37,6	12,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	57,7	66,3	19,9	53,9	-8,6	37,8	12,4
	Midt-Noreg (NO3)	43,3	45,2	19,7	52,4	-1,9	23,6	-7,2
	Nord-Noreg (NO4)	28,7	35	15,8	41,7	-6,3	12,9	-6,7
	Vest-Noreg (NO5)	57,7	66,3	20	53,9	-8,6	37,7	12,4
		Veke 20 2021	Veke 19 2021	Veke 20 2020	Veke 20 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	54,5	53,1	42,7	42,7	1,4	11,8	10,4
	3 år (snitt Noreg)	54,1	51,4	47,1	47,1	2,7	7	4,3

* 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.



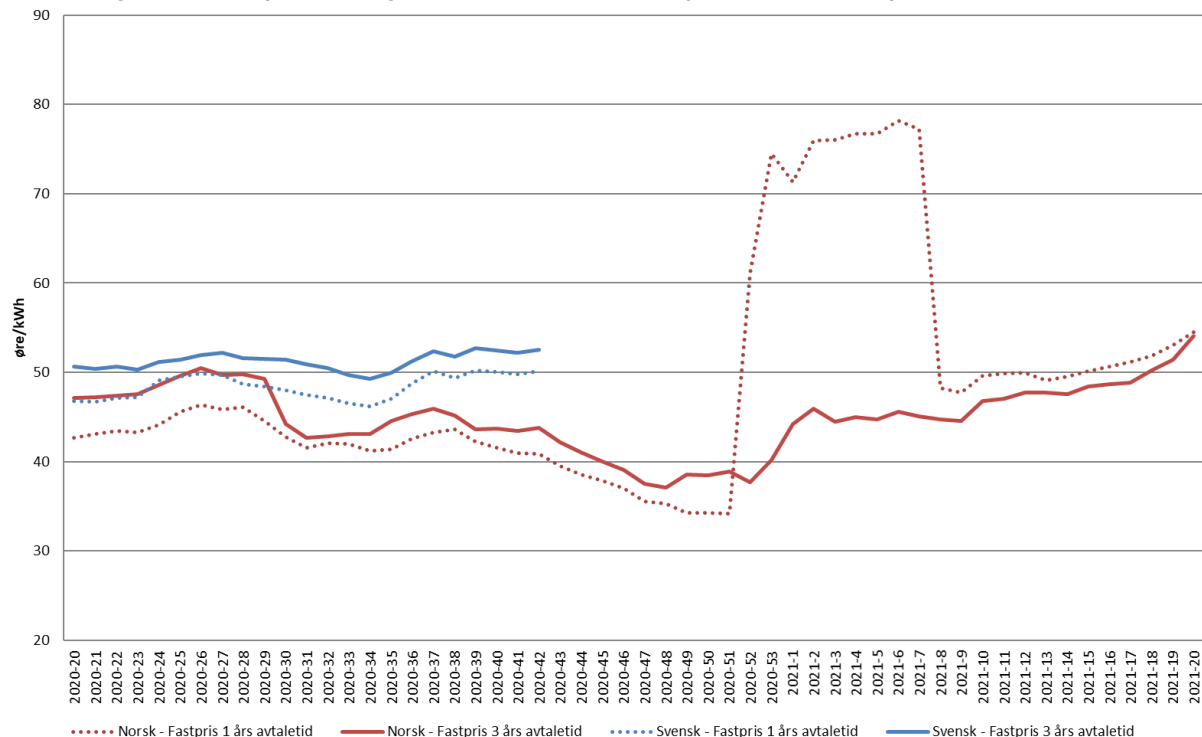
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 20 2021	Berekna straumkost. veke 19 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 20 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 20 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	86	106	-19	3112	30	2084	81	204
		20 000 kWh	173	211	-38	6224	60	4168	162	408
		40 000 kWh	346	423	-77	12080	119	7978	324	455
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	87	106	-19	3020	30	1994	81	117
		20 000 kWh	173	211	-38	6040	60	3989	162	235
		40 000 kWh	346	423	-77	12080	119	7978	324	470
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	65	72	-7	2402	30	1366	79	-422
		20 000 kWh	130	144	-14	4804	59	2731	157	-843
		40 000 kWh	260	288	-28	9609	118	5463	315	-1686
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	43	56	-13	1792	24	962	63	-451
		20 000 kWh	86	112	-26	3583	47	1924	125	-903
		40 000 kWh	172	224	-51	7166	95	3849	250	-1806
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	87	106	-19	3102	30	2074	81	199
		20 000 kWh	173	211	-38	6204	60	4149	162	399
		40 000 kWh	346	423	-76	12409	120	8297	324	797
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	104	110	-5	3411	53	1018	101	-97
		20 000 kWh	196	207	-10	6549	91	2053	190	-239
		40 000 kWh	380	401	-21	12826	167	4122	368	-523

* 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 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 31
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-06-20	27 dagar	1074	1074	Link 60
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-05-02	2021-05-30	28 dagar	1120	1120	Link 61
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2021-05-24	2021-05-28	4 dagar	297	297	Link 73
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 83
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 87
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-05-24	2021-05-27	3 dagar	401	401	Link 1
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-05-21	2021-05-24	2 dagar	320	320	Link 5
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 42
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2021-05-16	2021-06-15	29 dagar	890	890	Link 43
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-05-05	2021-05-18	13 dagar	240	240	Link 44
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-06-14	59 dagar	427	427	Link 45
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-07-09	79 dagar	160	0-160	Link 56
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-05-24	2021-07-05	42 dagar	160	160	Link 57
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-05-01	2021-06-06	36 dagar	170	170	Link 62
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-06-10	42 dagar	412	412	Link 64
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 65
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-05-14	2021-05-31	16 dagar	548	548	Link 74
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-04-19	2021-06-11	53 dagar	165	165	Link 76
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-05-18	2021-06-14	26 dagar	310	310	Link 81

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

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 82
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2021-05-22	2021-06-10	19 dagar	1400	1400	Link 85

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	2021-05-10	2021-05-31	21 dagar	600	0-600	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-13	2021-05-26	13 dagar	600	0-600	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-05-10	2021-05-31	21 dagar	600	0-600	Link 4
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-05-21	2021-05-29	8 dagar	2500	100-1835	Link 6
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2021-05-21	2021-05-29	8 dagar	2500	400-1390	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	1000	0-800	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-30	2021-10-04	156 dagar	1000	0-800	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	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 16

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2023-01-01	608 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2023-01-01	608 dagar	1000	0-800	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	985	336-985	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-10-04	156 dagar	985	336-985	Link 30
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-05-03	2021-05-20	17 dagar	1444	44-544	Link 32
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-05-03	2021-05-20	17 dagar	1632	522	Link 32
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-05-03	2021-05-20	17 dagar	723	223	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-05-03	2021-05-20	17 dagar	1444	244-444	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-05-03	2021-05-20	17 dagar	1632	0	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-05-03	2021-05-20	17 dagar	723	23	Link 32

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214-465	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1795	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	950-1200	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300-2200	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	5400	1500-2500	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-05-22	2021-06-10	19 dagar	700	210-350	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-05-22	2021-06-10	19 dagar	600	180-300	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	1000	200-800	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-17	2021-05-23	6 dagar	985	400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-08	2021-06-04	27 dagar	985	400-985	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-700	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	1000	200-800	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-15	2021-06-11	27 dagar	985	400-985	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-12	2021-05-17	4 dagar	1000	200-800	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-985	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-21	2021-05-25	3 dagar	985	400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-17	2021-05-20	3 dagar	985	400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-12	2021-05-17	4 dagar	985	400-985	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-01	2021-05-23	22 dagar	985	400-985	Link 51

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-01	2021-05-23	22 dagar	1000	200-800	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-800	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-19	2021-05-21	2 dagar	985	400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-18	2021-05-21	3 dagar	985	400	Link 55
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-04-26	2021-05-21	25 dagar	3900	1000	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-17	2021-05-21	4 dagar	985	400	Link 59
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-05-04	2021-05-31	27 dagar	320	320	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-17	2021-05-21	4 dagar	985	400	Link 66
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 67
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 67
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-17	2021-05-23	6 dagar	985	400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-17	2021-05-23	6 dagar	985	400	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-05-31	173 dagar	2145	100-345	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-05-31	171 dagar	715	95-214	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-05-23	2021-06-06	14 dagar	5400	2200	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-05-18	2021-05-20	2 dagar	2500	2000	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-05-18	2021-05-20	2 dagar	2500	1650	Link 78

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-05-17	2021-05-21	4 dagar	2500	1650	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-05-17	2021-05-21	4 dagar	2500	2000	Link 80
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 86
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 86

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2021-05-18	2021-05-25	6 dagar	210	173	Link 39
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 84