

Kraftsituasjonen veke 10, 2021

Flaskehalsar gir prisskilnad mellom nord og sør

Grunna flaskehalsar i nettet mellom dei nordlege og dei sørlege prisområda vart den gjennomsnittlege vekesprisen i Nord- og Midt-Noreg 16 øre/kWh lågare enn i prisområda i sør. I snitt for veka vart prisen 27,3 øre/kWh i nord og 43,5 øre/kWh i sør.

Det var svært høg vindkraftproduksjon på kontinentet frå og med onsdag førre veke. Det gav tilgang på mykje rimeleg kraft, noko som bidrog til at Noreg blei nettoimportør av kraft førre veke.

Vêr og hydrologi

I veke 10 var temperaturen om lag 0-1 grad over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 11 er det venta temperaturar 0-1 grad over vekegjennomsnittet på Sør-Noreg og 1 - 2 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 10 var tilsiget på 0,6 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 11 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh. Det er 60 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 11 er det berekna eit snømagasin på om lag 52 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til om lag 54 TWh.

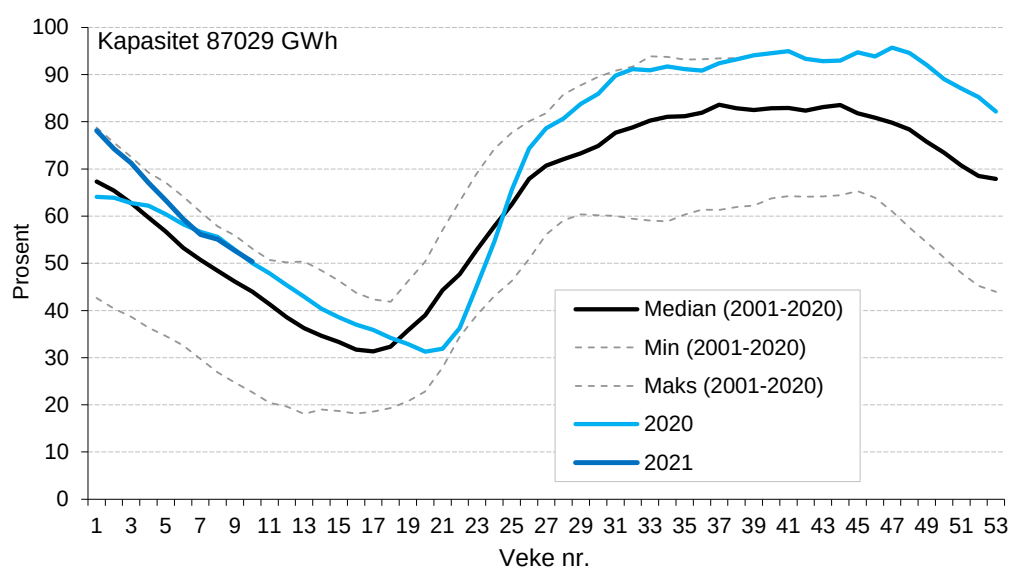
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

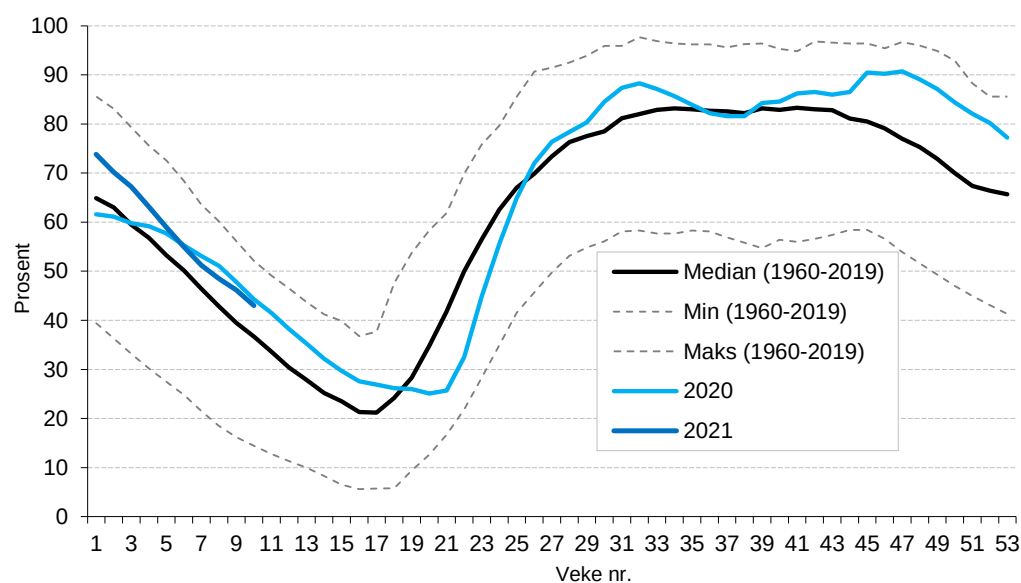
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 10 2021	Veke 9 2021	Veke 10 2020	Median veke 10	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	50,4	52,7	50,0	44,0	-2,3	0,3	6,3
NO1	31,1	35,1	38,6	22,8	-3,9	-7,5	8,4
NO2	59,8	61,9	61,8	49,7	-2,1	-2,1	10,1
NO3	41,5	43,7	42,3	31,5	-2,2	-0,8	10,0
NO4	55,8	57,5	39,7	47,8	-1,7	16,1	8,0
NO5	36,5	39,4	46,6	36,5	-2,9	-10,0	0,1
Sverige	43,0	46,2	44,3	36,7	-3,2	-1,3	6,3

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

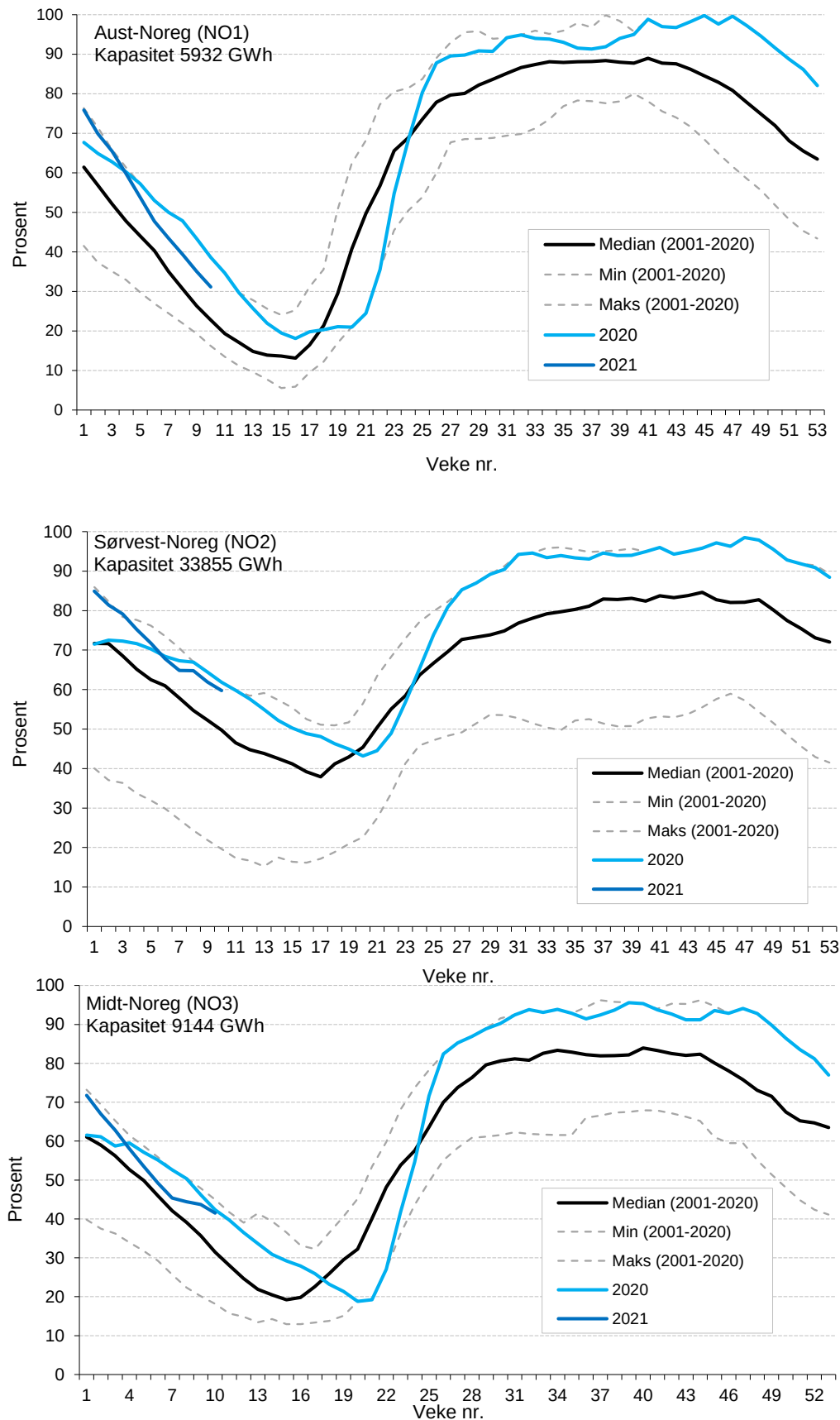
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

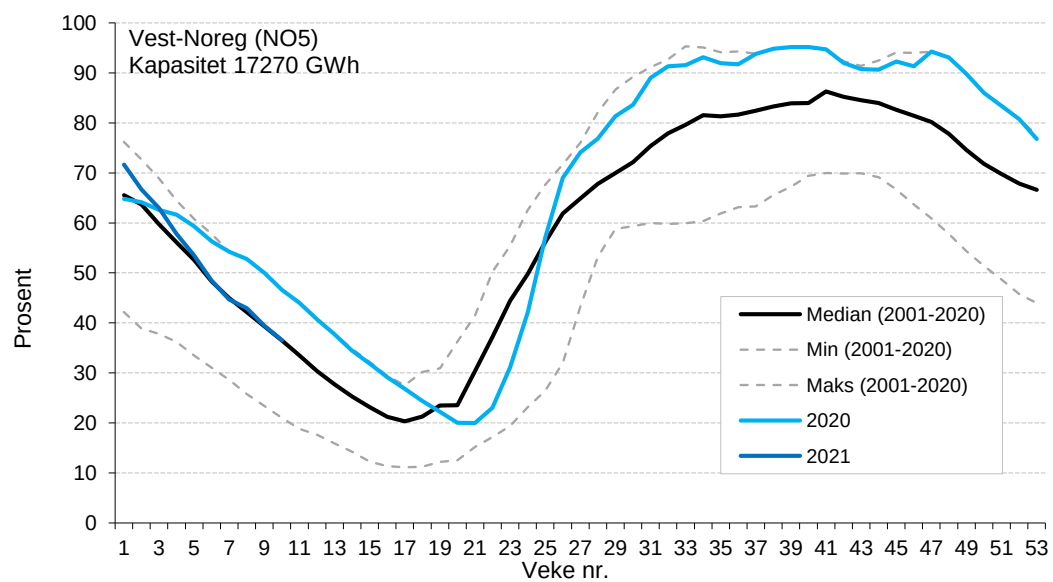
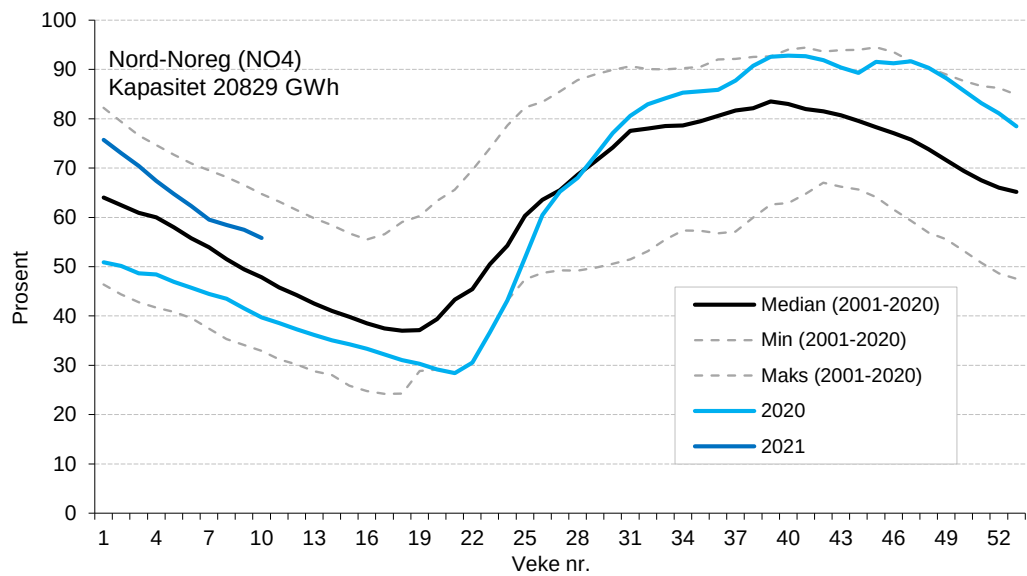


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 10 2021	Veke 10 Gjennomsnitt	Veke 10 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,6	0,6	0,7	-0,1	108
Nedbør	4,3	2,6	3,2	1,1	164

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

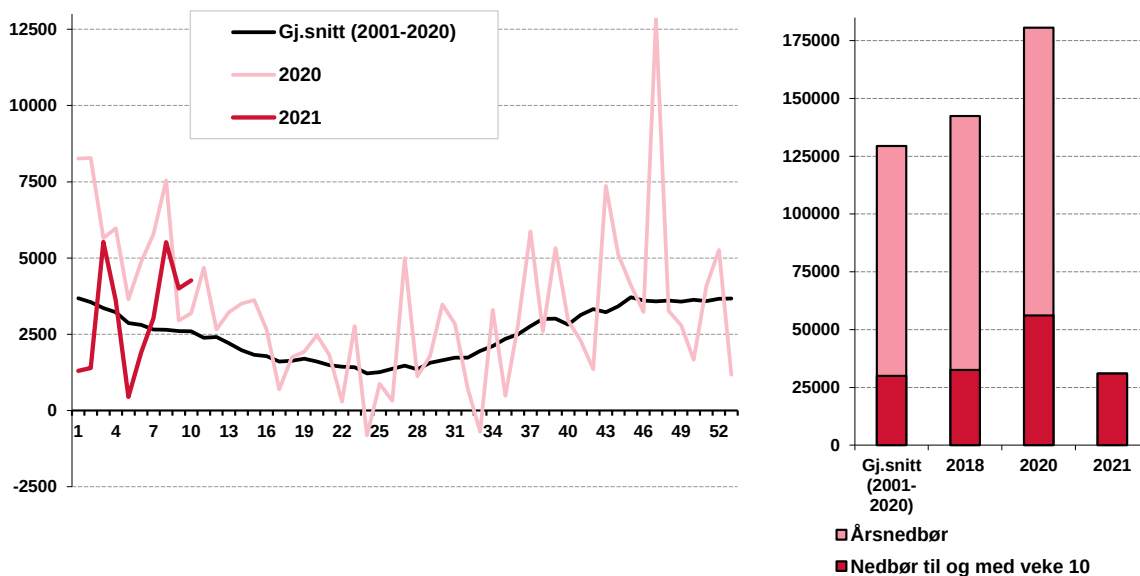
TWh	Veke 1-10 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	6,2	7,3	-1,1
Nedbør	31,0	30,0	1,0

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

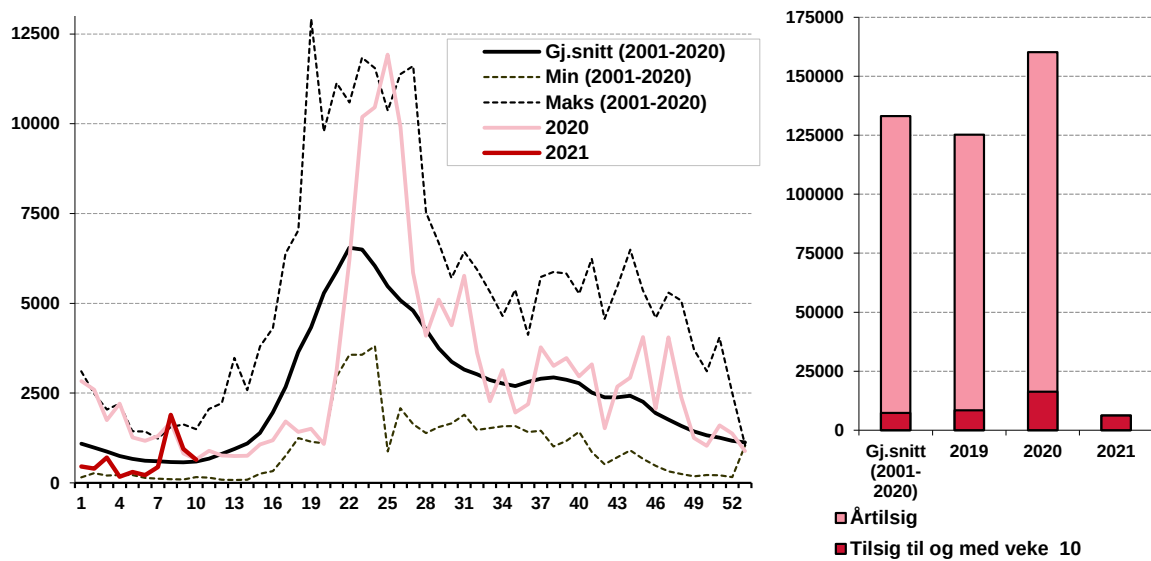
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,4	61
Nedbør	2,8	119

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

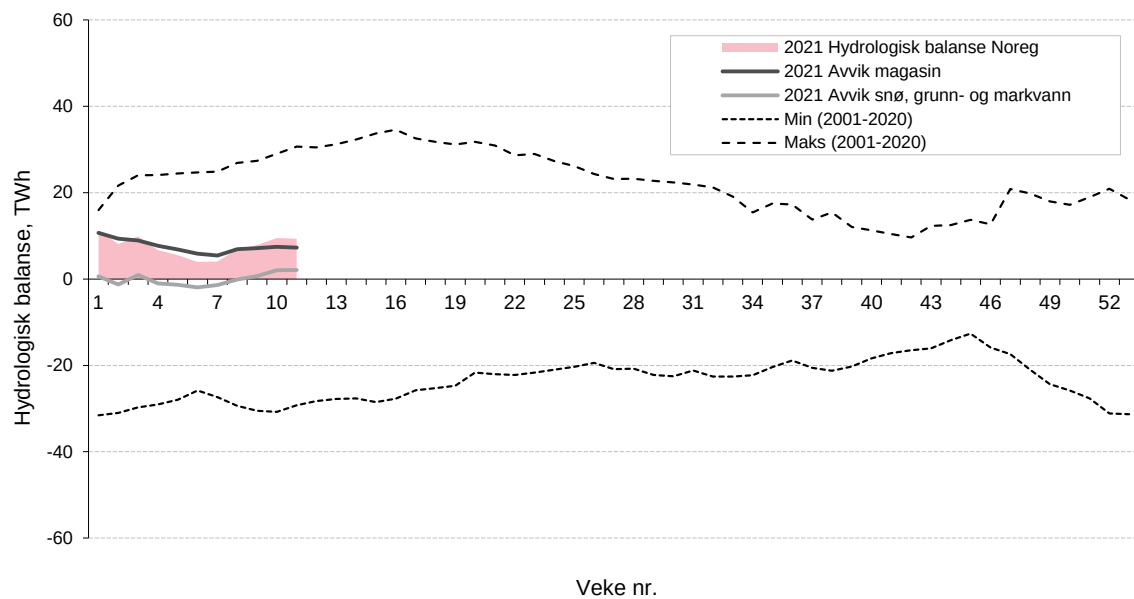
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

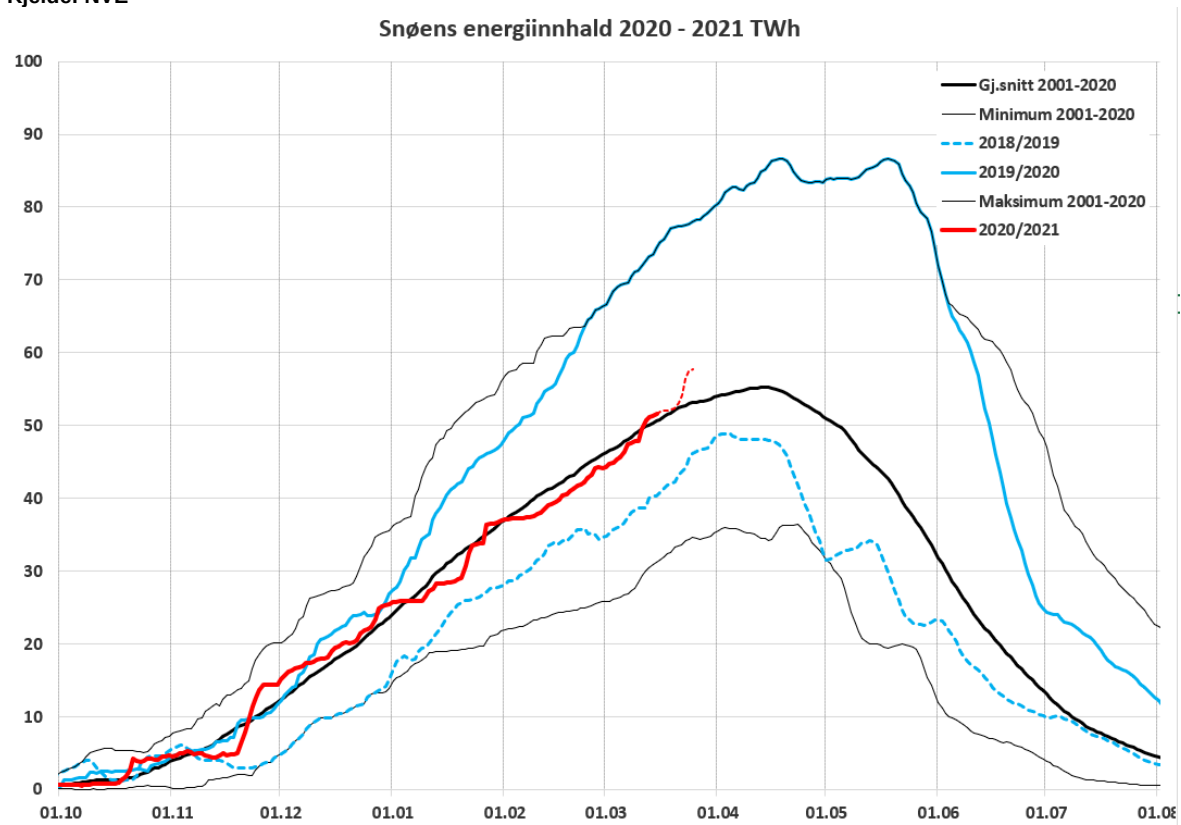
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 10 2021	Anslag veke 11 2021
Avvik magasin	7,4	7,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,0	2,1
Hydrologisk balanse	9,5	9,3

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

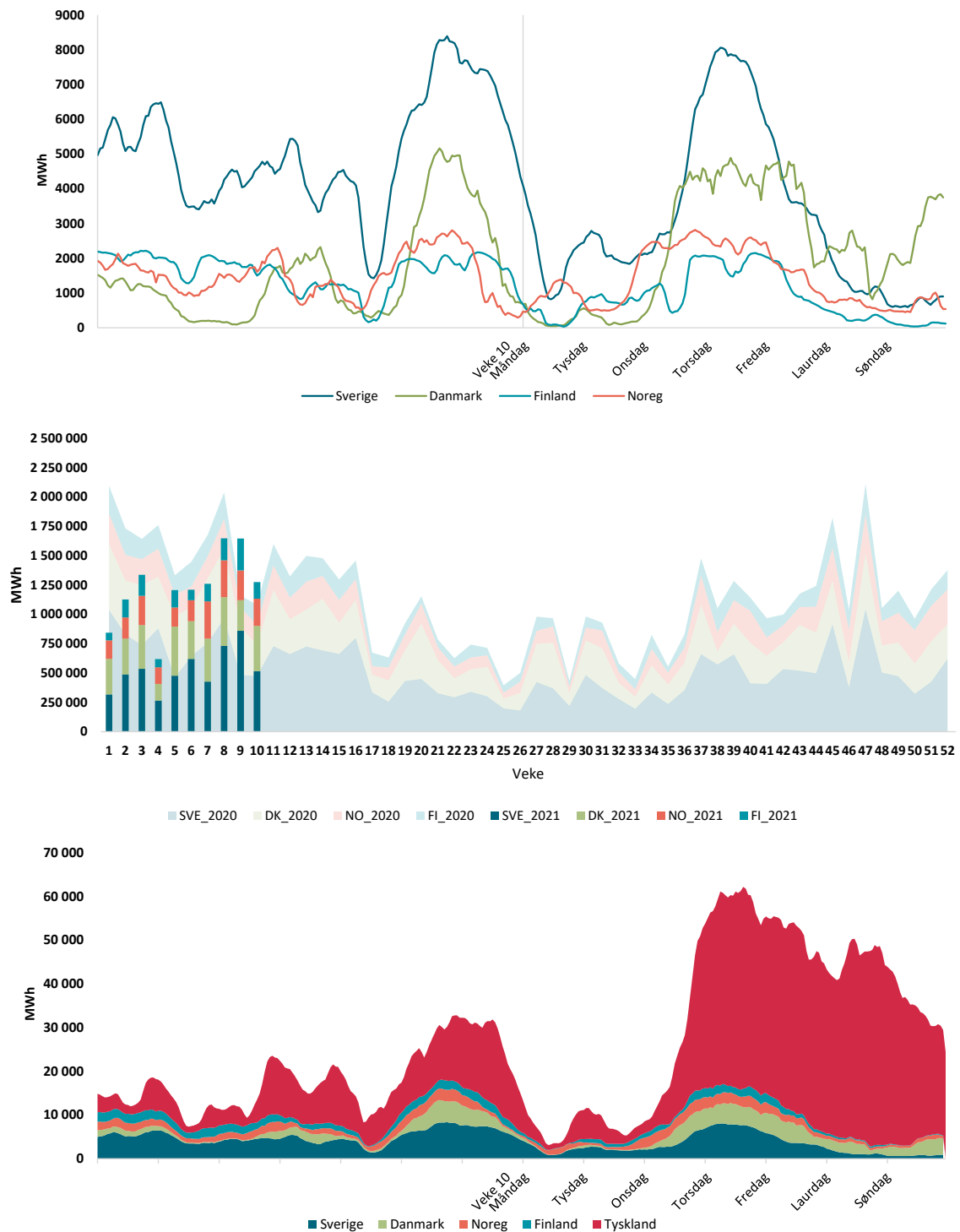
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 10	Veke 9	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 089	3 338	-249	-7 %
NO1	348	384	-36	-9 %
NO2	1 113	1 352	-239	-18 %
NO3	434	431	3	1 %
NO4	572	461	111	24 %
NO5	621	710	-89	-13 %
Sverige	3 608	3 676	-68	-2 %
SE1	561	560	1	0 %
SE2	1 123	1 204	-81	-7 %
SE3	1 739	1 745	-5	0 %
SE4	184	167	17	10 %
Danmark	723	650	72	11 %
Jylland	497	448	49	11 %
Sjælland	226	202	23	11 %
Finland	1 507	1 576	-69	-4 %
Norden	8 926	9 239	-313	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 141	3 065	76	2 %
NO1	894	858	36	4 %
NO2	850	833	17	2 %
NO3	605	599	6	1 %
NO4	414	403	11	3 %
NO5	379	372	6	2 %
Sverige	3 208	3 048	160	5 %
SE1	230	204	26	13 %
SE2	370	313	58	18 %
SE3	2 036	1 960	76	4 %
SE4	572	572	0	0 %
Danmark	766	736	30	4 %
Jylland	470	448	23	5 %
Sjælland	295	288	7	2 %
Finland	1 932	1 788	144	8 %
Norden	9 047	8 638	409	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-52	273	-325	
Sverige	399	627	-228	
Danmark	-43	-86	42	
Finland	-425	-213	-212	
Norden	-121	602	-722	

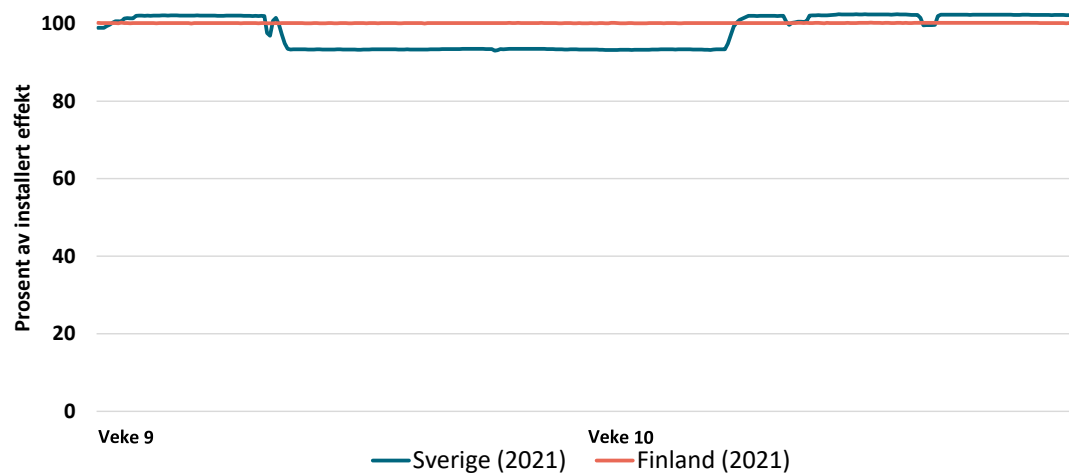
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

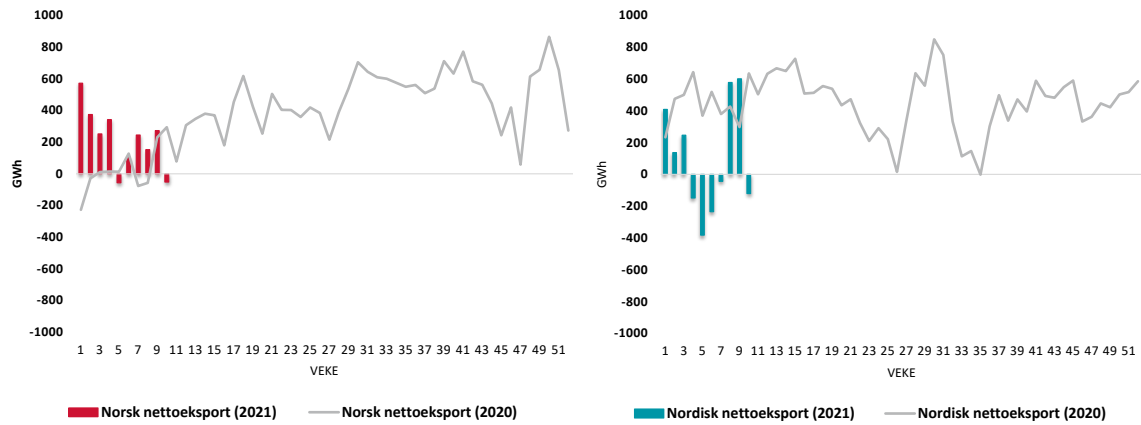
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	38,3	33,0	13,7	5,3
Forbruk	35,8	32,7	8,7	3,1
Nettoeksport	2,5	0,4		2,1

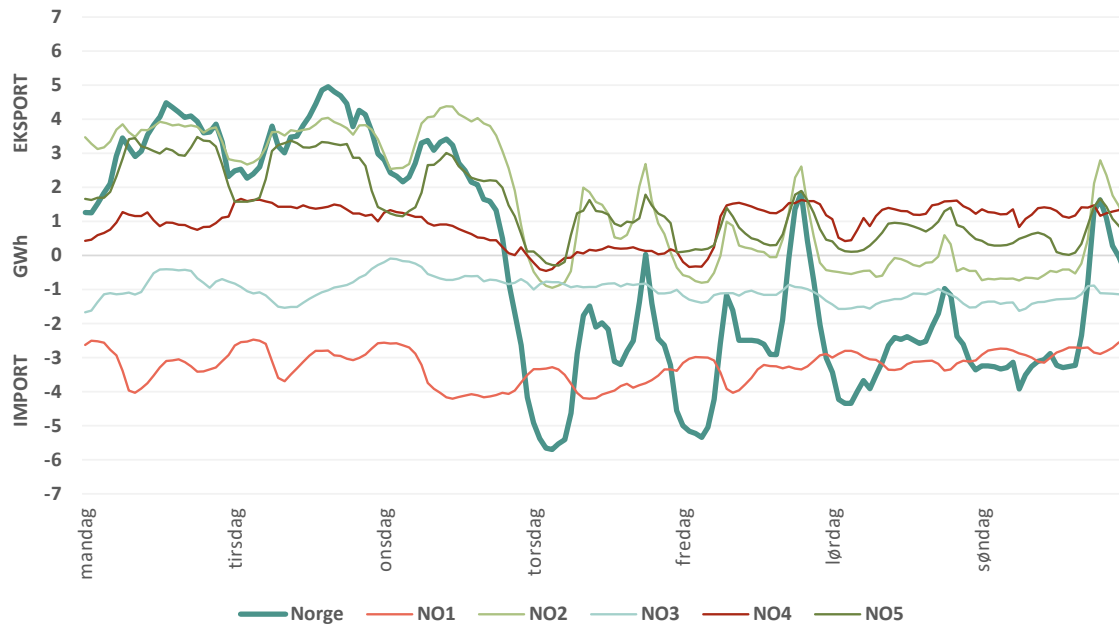
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	100,7	96,5	4,2	4,2
Forbruk	99,4	91,5	7,9	7,9
Nettoeksport	1,3	5,0		-3,6

Utveksling

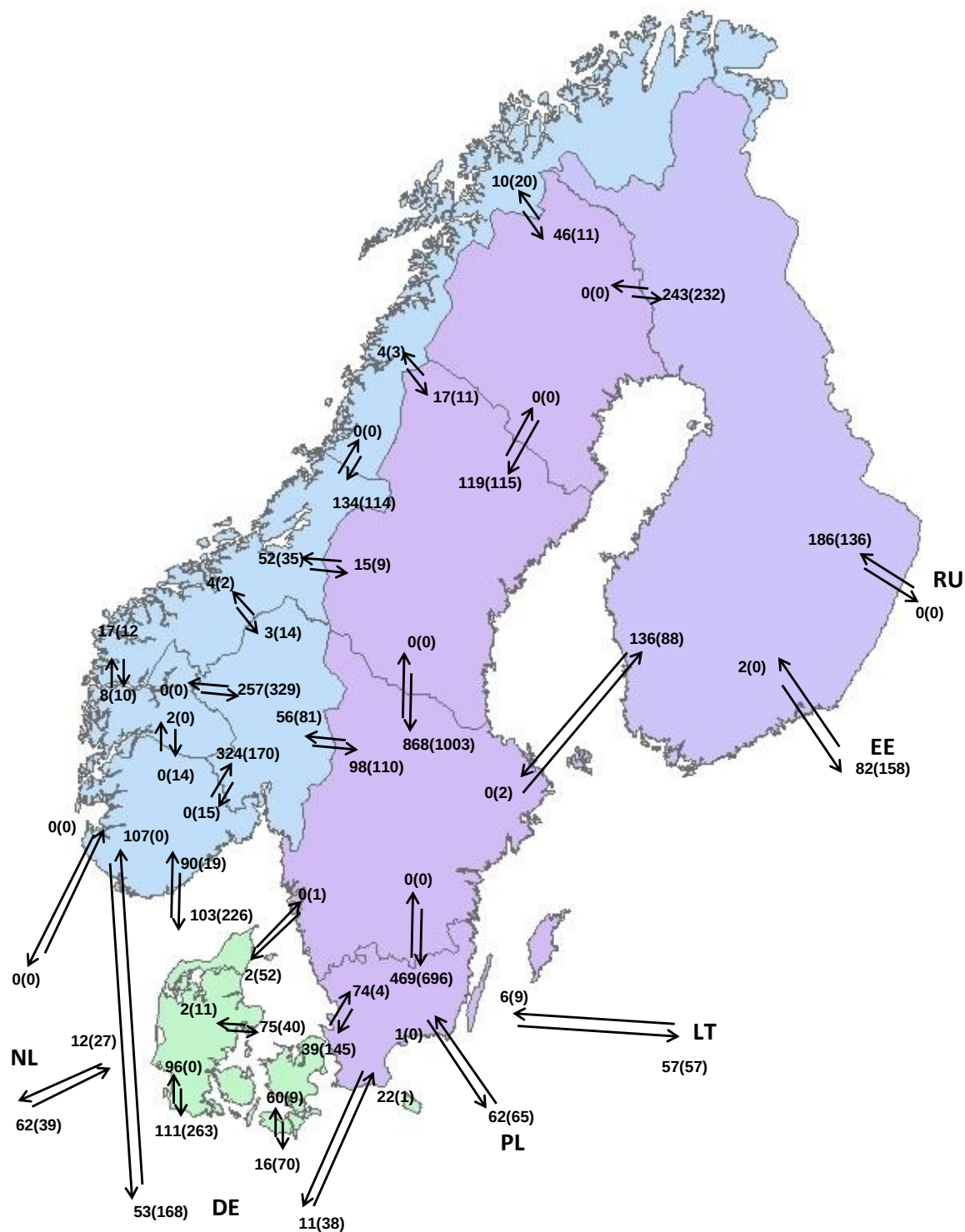
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



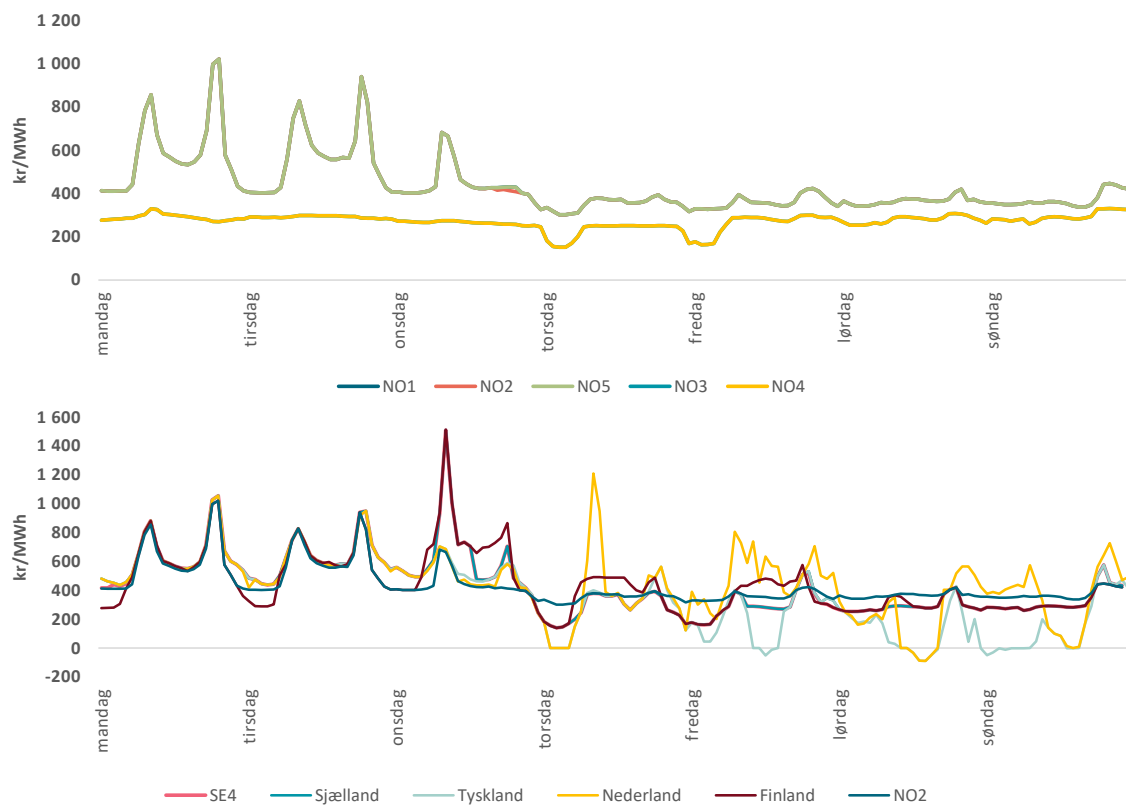
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 10	Veke 9 (2021)	Veke 10 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	434,8	422,2	106,9	3,0	306,9
NO2	434,4	422,2	106,2	2,9	308,9
NO3	273,1	258,8	143,8	5,5	89,9
NO4	273,1	258,8	143,8	5,5	89,9
NO5	434,8	422,2	106,9	3,0	306,9
SE1	272,9	258,8	143,8	5,5	89,8
SE2	272,9	258,8	143,8	5,5	89,8
SE3	410,3	375,2	230,4	9,3	78,1
SE4	435,8	469,1	273,8	-7,1	59,1
Finland	443,3	387,6	278,4	14,4	59,2
Jylland	365,6	493,8	309,8	-26,0	18,0
Sjælland	437,3	489,0	311,2	-10,6	40,5
Estland	444,5	480,7	306,2	-7,5	45,2
System	361,9	348,3	133,9	3,9	170,4
Nederland	453,1	509,3	334,1	-11,0	35,6
Tyskland	363,0	517,8	329,9	-29,9	10,0
Polen	577,2	595,4	474,0	-3,1	21,8
Litauen	466,1	498,0	306,2	-6,4	52,2

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

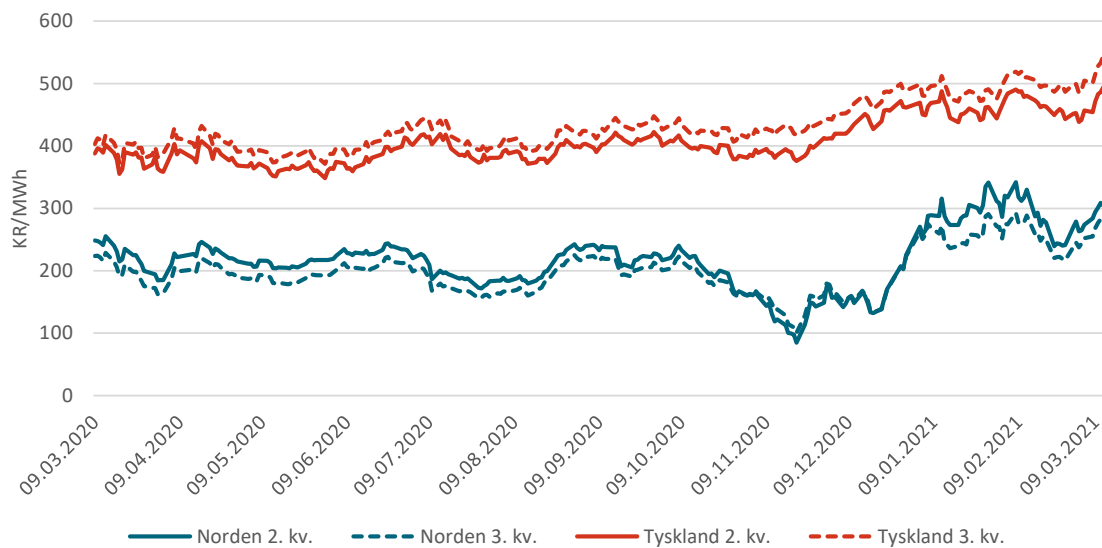


Terminmarknaden

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 10	Veke 9	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	329,2	296,8	10,9
	2. kvartal 2021	304,1	273,7	11,1
	3. kvartal 2021	275,2	252,2	9,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2021	494,4	457,0	8,2
	3. kvartal 2021	544,9	504,6	8,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	432,0	399,9	8,0
	Desember 2022	435,5	403,5	8,0

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.

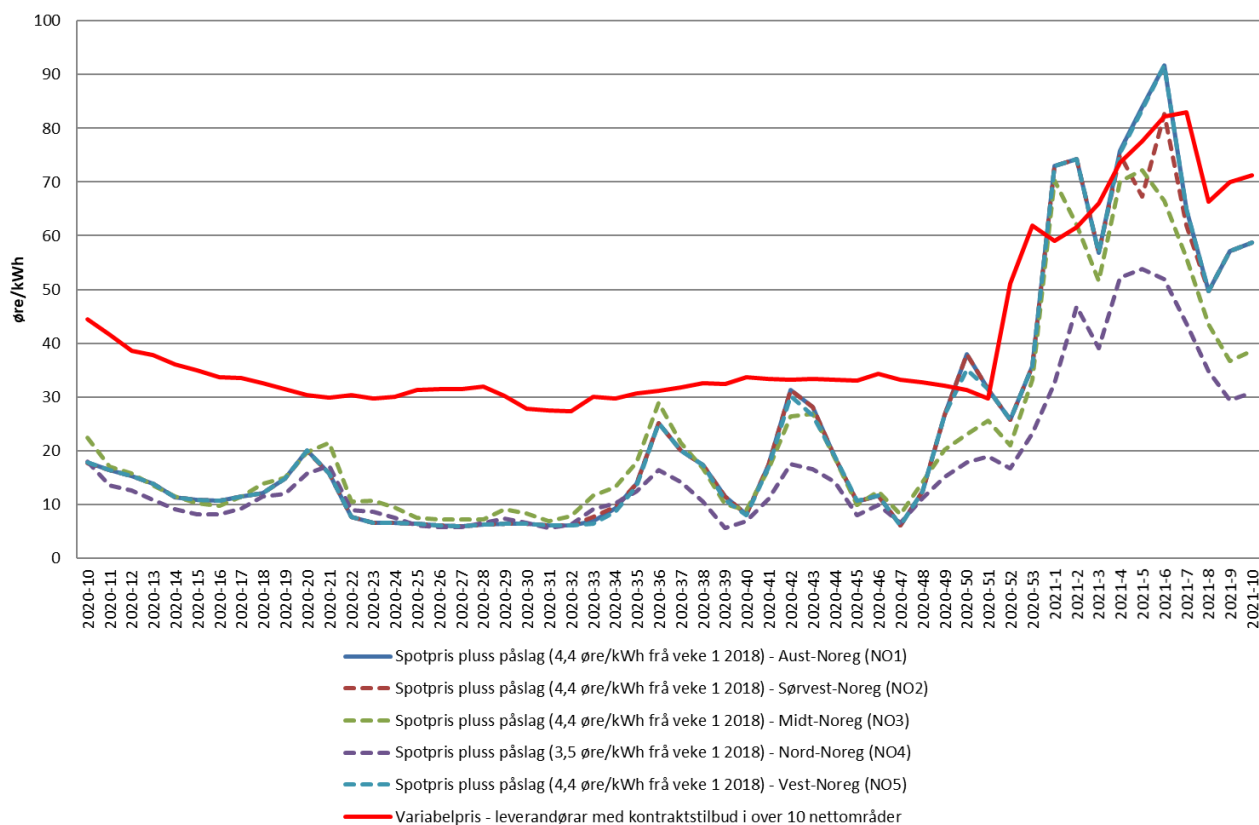
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 10 2021	Veke 9 2021	Veke 10 2020	Veke 10 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av lever	71,2	70	44,4	70,1	1,2	26,8	-0,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 10 2021	Veke 9 2021	Veke 10 2020	Veke 10 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	58,8	57,2	17,8	57,9	1,6	41	-0,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	58,7	57,2	17,7	57,9	1,5	41	-0,7
	Midt-Noreg (NO3)	38,5	36,8	22,4	57,7	1,7	16,1	-20,9
	Nord-Noreg (NO4)	30,8	29,4	17,9	46,1	1,4	12,9	-16,7
	Vest-Noreg (NO5)	58,8	57,2	17,8	57,9	1,6	41	-0,7
Fastpriskontrakt		Veke 10 2021	Veke 9 2021	Veke 10 2020	Veke 10 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	49,6	47,8	45	45	1,8	4,6	2,8
	3 år (snitt Noreg)	46,8	44,6	45,6	45,6	2,2	1,2	-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.



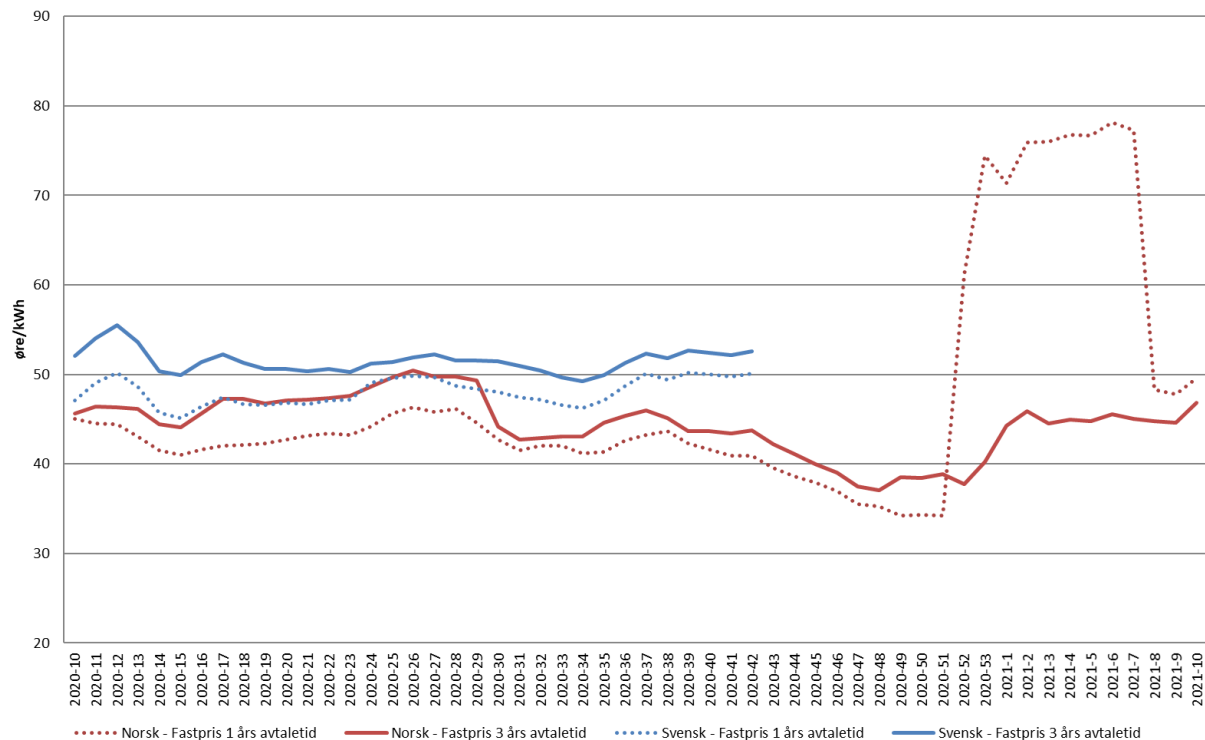
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 10 2021	Berekna straumkost. veke 9 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 10 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 10 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	151	151	0	1906	46	1149	149	81
		20 000 kWh	302	302	0	3813	91	2298	298	163
		40 000 kWh	603	604	-1	7295	182	4274	595	-1
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	151	151	0	1824	45	1068	149	4
		20 000 kWh	302	302	-1	3647	91	2137	298	7
		40 000 kWh	603	604	-1	7295	182	4274	595	14
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	99	97	2	1581	57	817	148	-174
		20 000 kWh	198	194	4	3162	115	1634	296	-349
		40 000 kWh	396	388	8	6324	230	3269	593	-698
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	79	78	2	1156	46	546	119	-234
		20 000 kWh	158	155	3	2311	92	1091	237	-467
		40 000 kWh	317	311	6	4623	184	2182	474	-934
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	151	151	0	1904	46	1147	149	84
		20 000 kWh	302	302	0	3808	91	2293	298	168
		40 000 kWh	604	604	-1	7616	182	4586	595	336
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh		189	192	-3	2041	121	429	186	-114
	20 000 kWh		366	370	-4	3937	228	856	360	-259
	40 000 kWh		719	726	-7	7729	442	1711	708	-551

* 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
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-11-25	2021-03-15	109 dagar	409	0-409	Link 9
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-03-08	2021-03-15	6 dagar	412	162-412	Link 10
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-03-08	2021-03-12	4 dagar	401	186-281	Link 37
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 6
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-03-07	2021-03-09	2 dagar	254	254	Link 41
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-03-09	2021-03-14	5 dagar	254	254	Link 11
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-03-14	2021-03-19	5 dagar	548	110-448	Link 4
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 54
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-11-12	2021-03-23	130 dagar	160	0-160	Link 46
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-03-04	2021-04-09	35 dagar	310	310	Link 52
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2021-03-07	2021-03-17	10 dagar	160	160	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2021-03-15	2021-03-20	4 dagar	450	0-450	Link 56
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2021-03-05	2021-03-19	14 dagar	170	170	Link 38
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2021-03-17	2021-03-19	2 dagar	170	170	Link 51
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-02-21	2021-04-01	38 dagar	190	190	Link 3
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G41	2021-03-03	2021-03-09	6 dagar	565	565	Link 40

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	DE-LU → DK2	2021-03-15	2021-03-17	2 dagar	1000	400	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-15	2021-03-19	4 dagar	1000	0-400	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-15	2021-03-17	2 dagar	1000	400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-15	2021-03-19	4 dagar	1000	400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-15	2021-03-19	4 dagar	1000	0-400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-15	2021-03-26	11 dagar	1000	0-400	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 19
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-03-17	2021-03-24	6 dagar	1400	1400	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 55
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2021-03-10	2021-03-12	2 dagar	715	0-405	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2021-03-08	2021-03-17	9 dagar	715	715	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2021-02-15	2021-03-25	38 dagar	715	357-370	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-15	2021-03-17	2 dagar	985	400	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-15	2021-03-19	4 dagar	985	336-400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-15	2021-03-17	2 dagar	985	400	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-15	2021-03-26	11 dagar	985	336-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-15	2021-03-19	4 dagar	985	336-400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-15	2021-03-19	4 dagar	985	400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 32

Planned	Elering AS	EE → FI	2021-03-08	2021-03-12	4 dagar	1016	58-266	Link 33
Planned	Elering AS	FI → EE	2021-03-08	2021-03-12	4 dagar	1016	0	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	1200	1200	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-10	2021-03-15	5 dagar	1200	360	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-03	2021-03-10	7 dagar	1200	360	Link 44
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-03	2021-03-10	6 dagar	1200	1200	Link 39
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-03-31	112 dagar	2145	100-345	Link 35
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-03-17	2021-03-24	6 dagar	1400	1400	Link 45
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 55
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-02-26	2021-03-23	25 dagar	600	0-600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	7300	1200	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-15	2021-03-18	3 dagar	7300	800	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	7300	600-1400	Link 35
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-03-10	2021-03-12	2 dagar	715	0-675	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-10	2021-03-13	3 dagar	715	214	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-08	2021-03-17	9 dagar	715	715	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-02-15	2021-03-25	38 dagar	715	357-370	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-03-31	110 dagar	715	95-214	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	2095	1495	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-10	2021-03-15	5 dagar	2095	1495	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-06	2021-03-10	4 dagar	2095	1345-1595	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-02	2021-03-10	8 dagar	2095	625	Link 44
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-03	2021-03-10	6 dagar	5400	2100	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	5400	500-1600	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-02-26	2021-03-23	25 dagar	600	0-600	Link 12

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (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 53