

Kraftsituasjonen veke 44, 2020

Mildare vêr og ytterlegare fall i kraftprisane

Dei norske kraftprisane fall ytterlegare i veke 44, og den gjennomsnittlege vekesprisen i Noreg var 11,3 øre/kWh. Dette er om lag 70 prosent lågare enn same veke i fjor. Mildare vêr, lågare forbruk og mykje vatn i magasina er blant årsakene til den låge kraftprisen. I tillegg var det periodar med mykje vind førre veke, som gav svært låge prisar i blant anna Sverige, Danmark og Tyskland. Dette gav fleire timar med import av billig kraft frå nabolanda, noko som medverka til prisfallet i Noreg.

Den norske kraftproduksjonen fall meir enn forbruket samanlikna med veka før, men Noreg var fortsett nettoeksportør av kraft i veke 44. Nettoeksporten var likevel lågare enn på lenge.

Vêr og hydrologi

I veke 44 var temperaturen 1-2 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 45 er det venta temperaturar rundt 2-3 grader over gjennomsnittet i heile landet.

I veke 44 var tilsiget på 2,8 TWh, som er omtrent på gjennomsnittet for veka. I veke 45 er det venta eit tilsig på 4,5 TWh. Det er 115 prosent over vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 45 er det berekna om lag 5 TWh snømagasin.

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

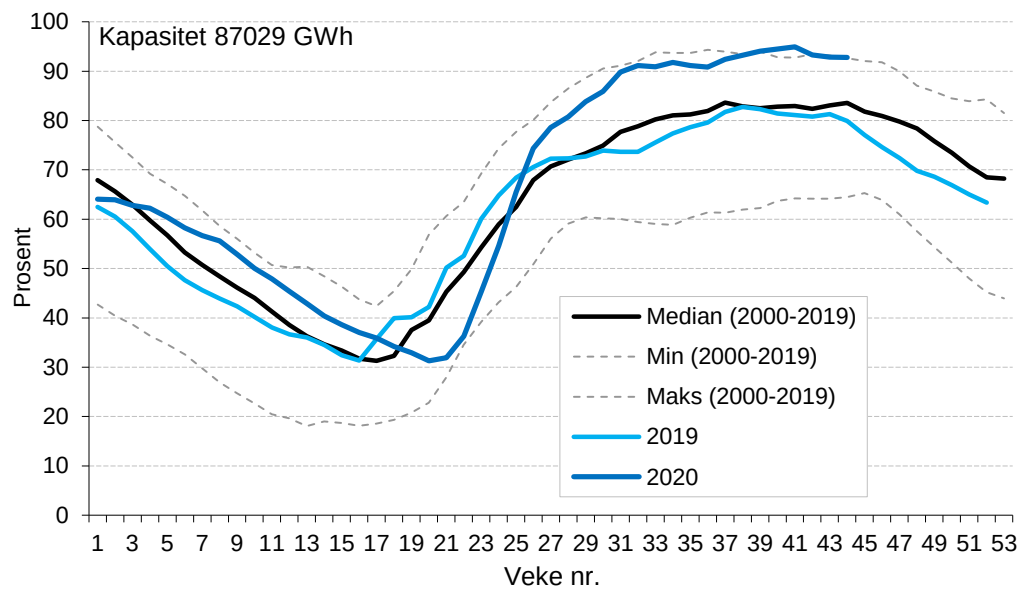
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

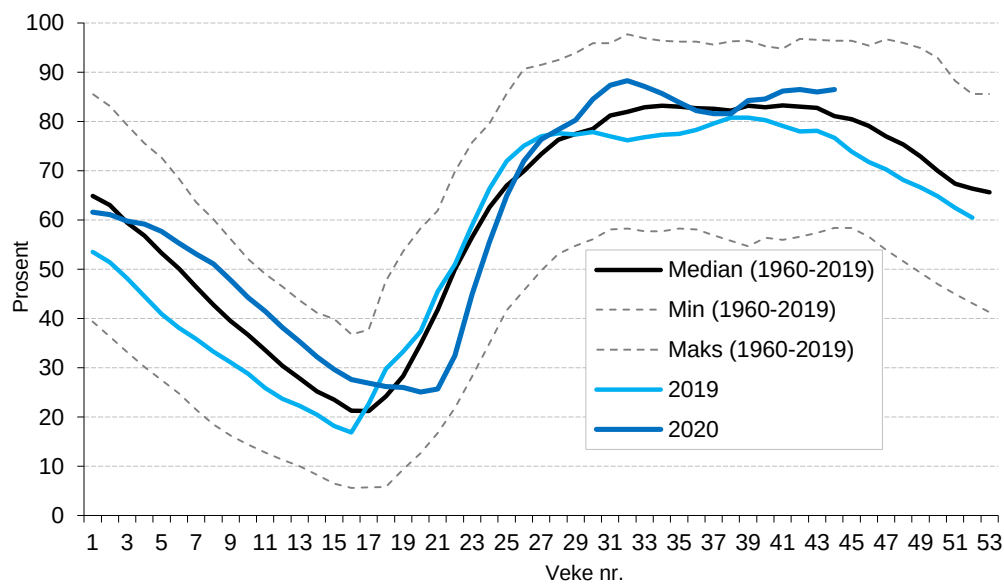
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 44 2020	Veke 43 2020	Veke 44 2019	Median* veke 44	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	92,8	92,9	79,9	83,6	-0,1	12,9	9,2
NO1	98,2	96,7	88,5	86,2	1,5	9,7	12,0
NO2	95,6	95,1	84,8	84,6	0,5	10,8	11,0
NO3	91,0	91,2	81,1	82,3	-0,2	9,9	8,7
NO4	89,2	90,4	66,6	79,5	-1,2	22,6	9,7
NO5	90,5	90,8	82,5	84,0	-0,3	8,0	6,5
Sverige	86,5	86,0	76,7	81,1	0,5	9,8	5,4

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

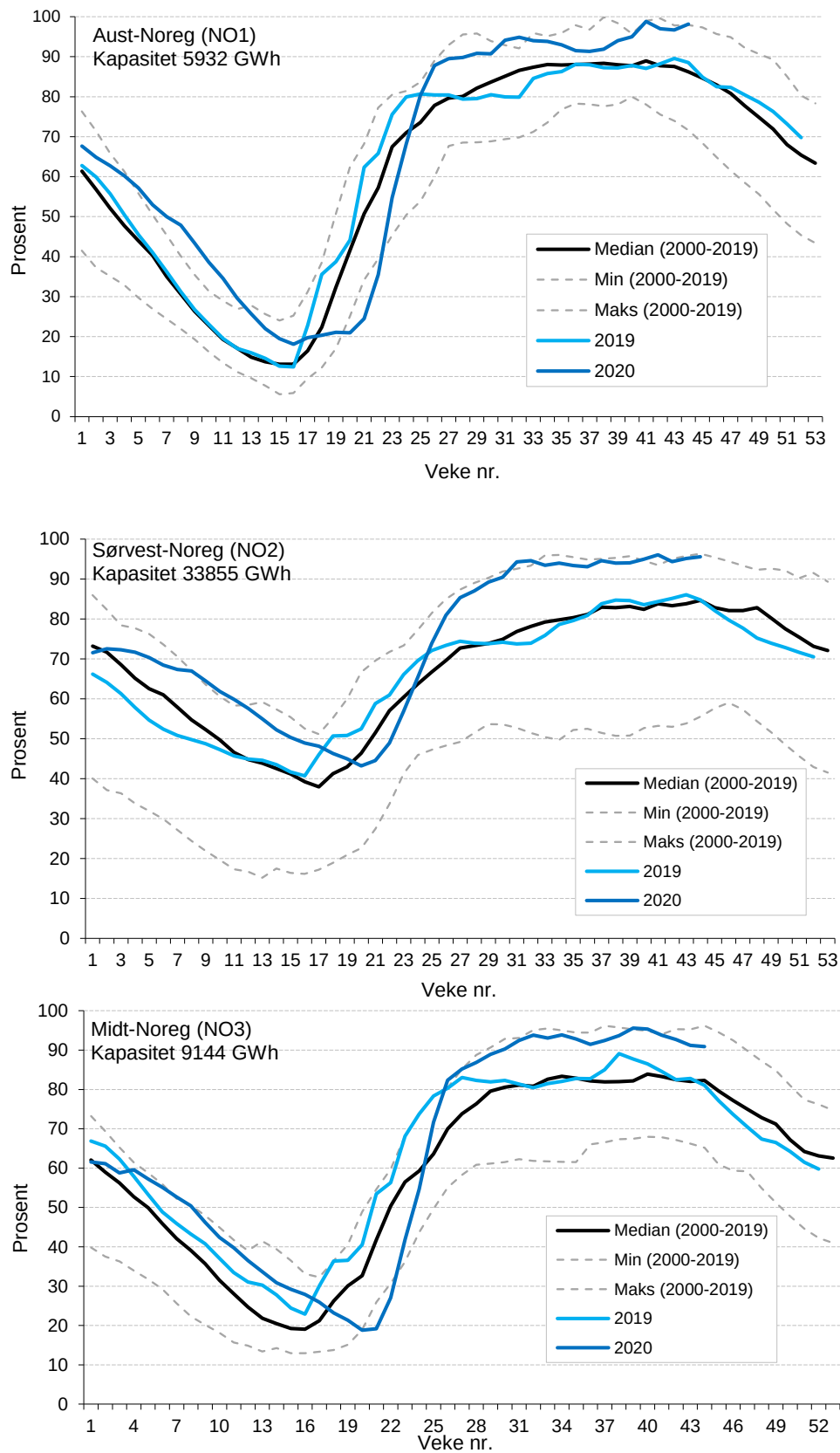
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

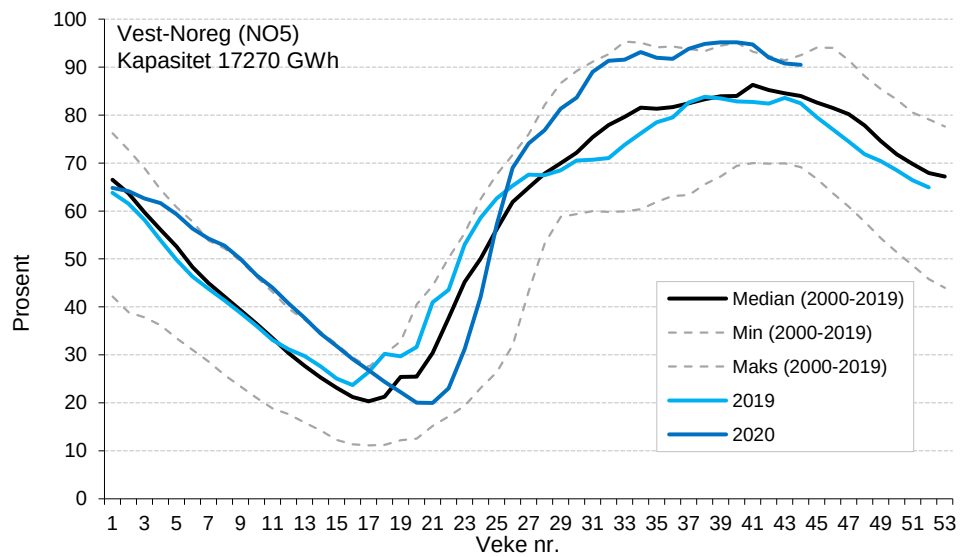
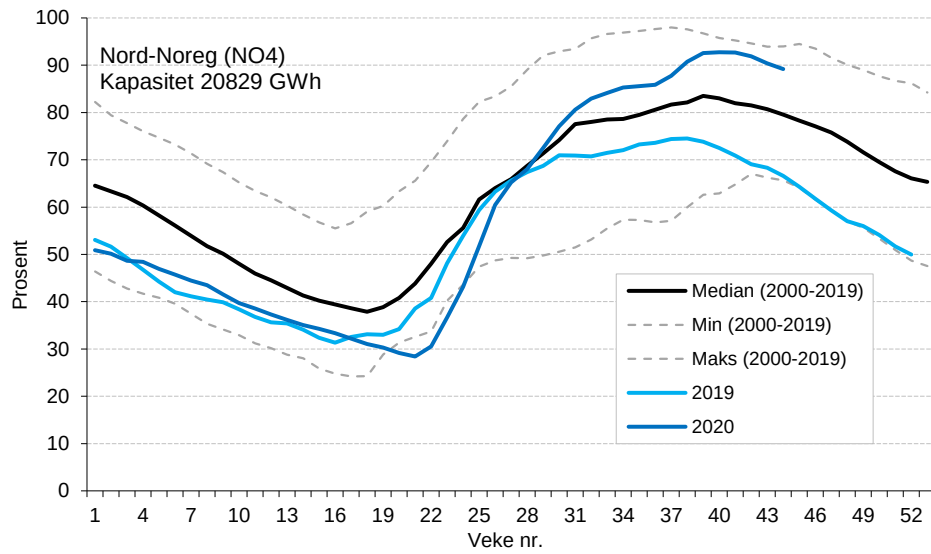


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 44 2020	Veke 44 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,8	2,4	1,5	114
Nedbør	5,1	3,5	3,3	143

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

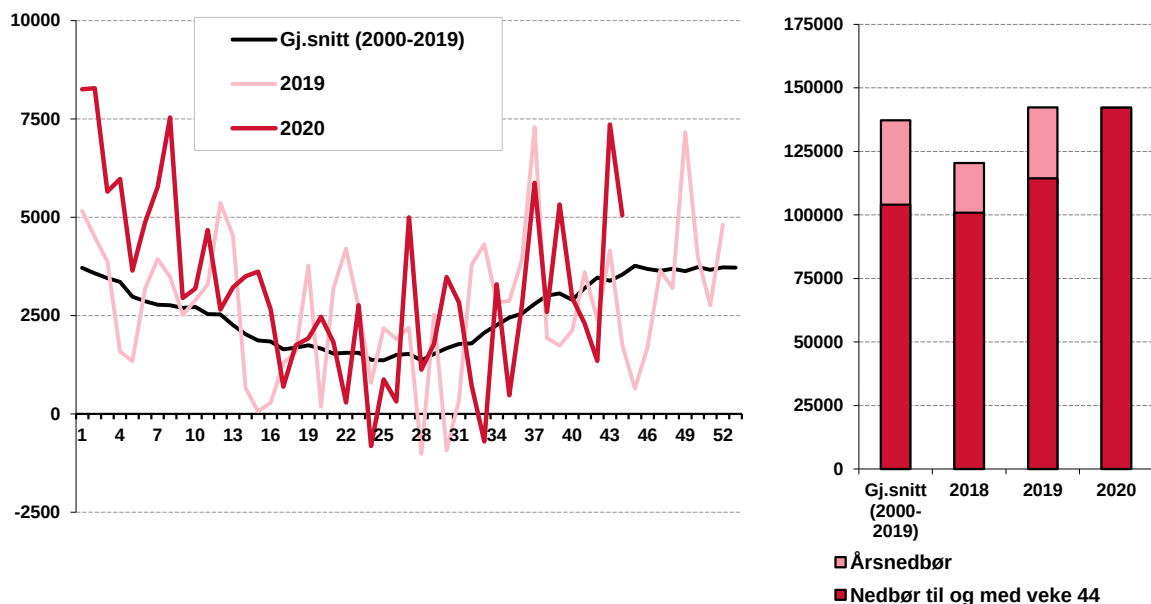
TWh	Veke 1- 44 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	141,4	121,0	20,4
Nedbør	142,2	104,0	38,2

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

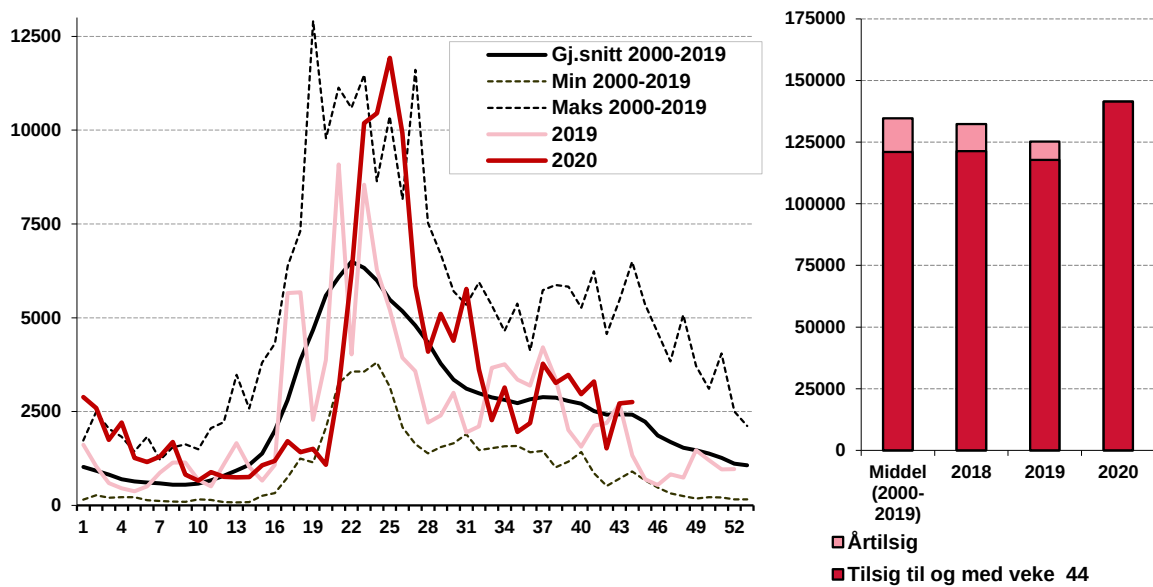
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	4,5	200
Nedbør	4,0	107

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

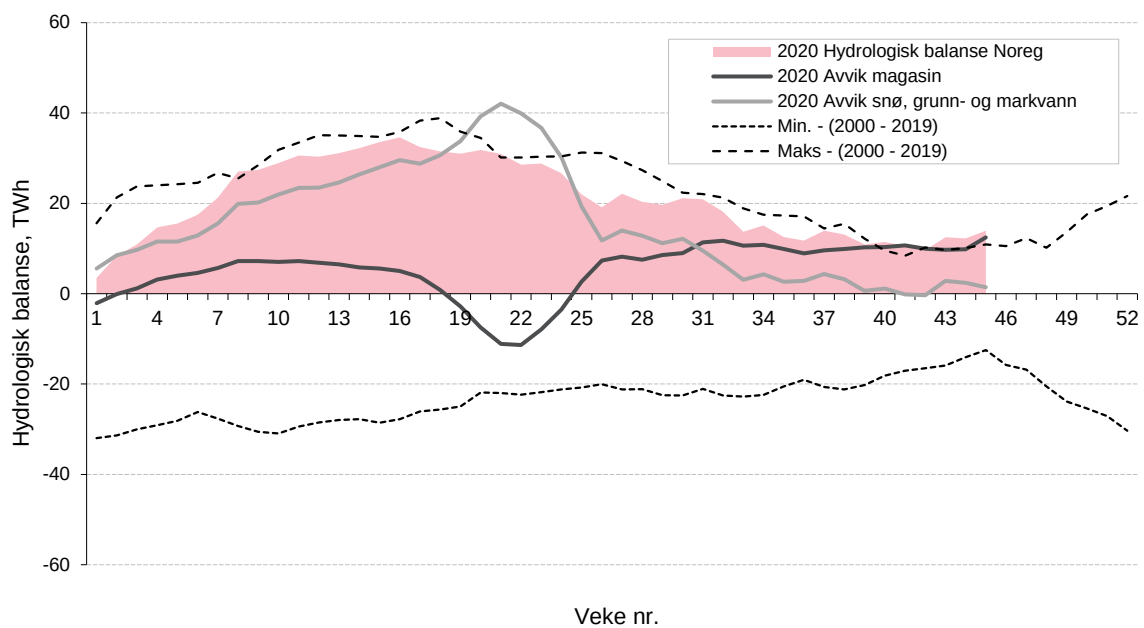
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, 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 44 2020	Anslag veke 45 2020
Avvik magasin	9,8	12,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,4	1,4
Hydrologisk balanse	12,2	13,9

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

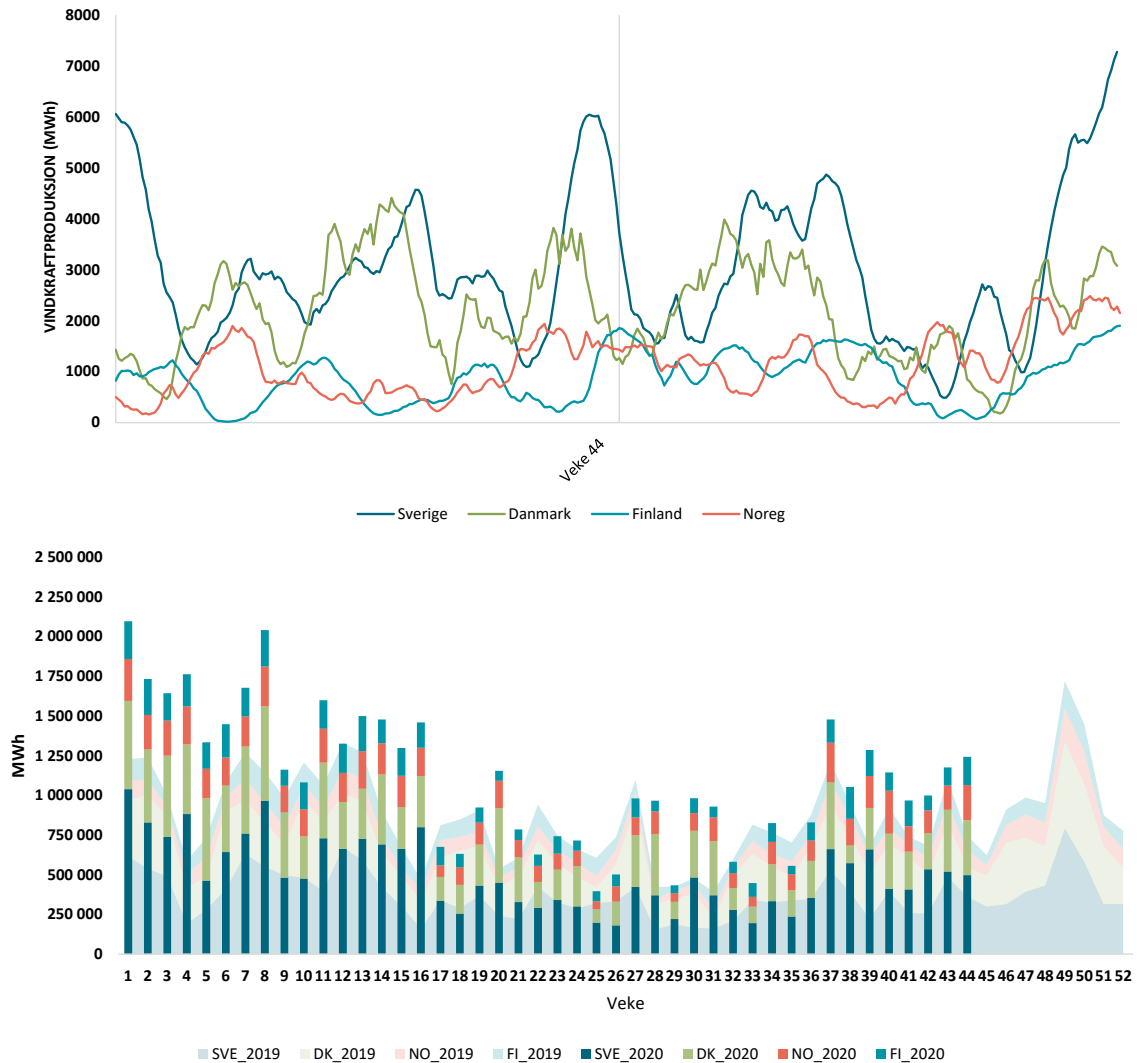
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 44	Veke 43	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 063	3 282	-219	-7 %
NO1	464	416	48	11 %
NO2	1 203	1 219	-16	-1 %
NO3	369	429	-60	-14 %
NO4	479	540	-62	-11 %
NO5	549	677	-128	-19 %
Sverige	3 004	3 079	-74	-2 %
SE1	431	474	-43	-9 %
SE2	997	1 004	-7	-1 %
SE3	1 450	1 440	10	1 %
SE4	126	160	-34	-21 %
Danmark	511	562	-51	-9 %
Jylland	385	423	-38	-9 %
Sjælland	126	139	-13	-9 %
Finland	1 327	1 252	75	6 %
Norden	7 906	8 175	-269	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 619	2 719	-101	-4 %
NO1	712	745	-33	-4 %
NO2	719	729	-10	-1 %
NO3	516	537	-21	-4 %
NO4	357	383	-26	-7 %
NO5	315	325	-10	-3 %
Sverige	2 520	2 702	-182	-7 %
SE1	184	204	-20	-10 %
SE2	274	343	-69	-20 %
SE3	1 611	1 692	-80	-5 %
SE4	450	463	-13	-3 %
Danmark	681	672	9	1 %
Jylland	429	426	3	1 %
Sjælland	252	246	6	2 %
Finland	1 537	1 599	-62	-4 %
Norden	7 356	7 692	-336	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	444	563	-118	
Sverige	485	377	108	
Danmark	-170	-110	-60	
Finland	-210	-347	137	
Norden	549	483	67	

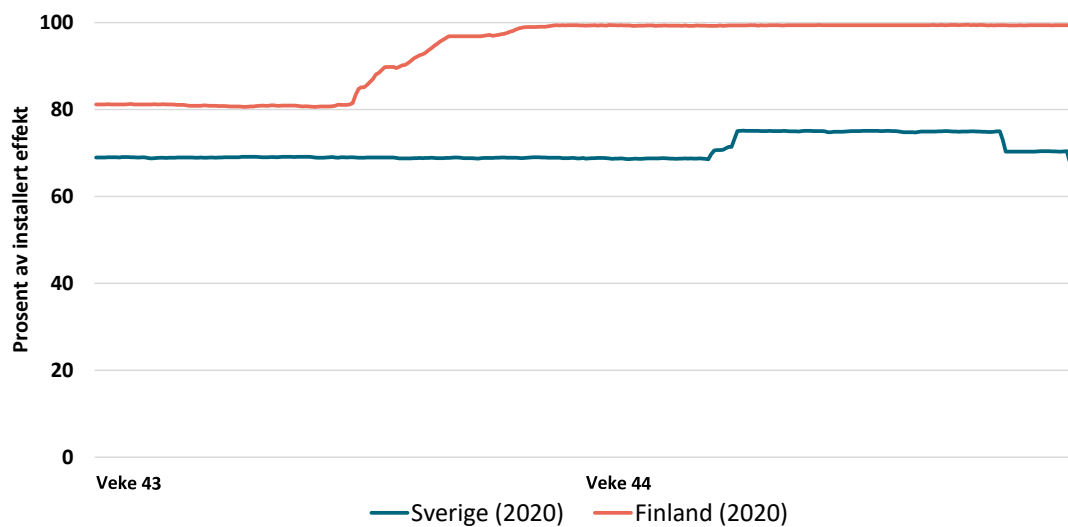
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (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

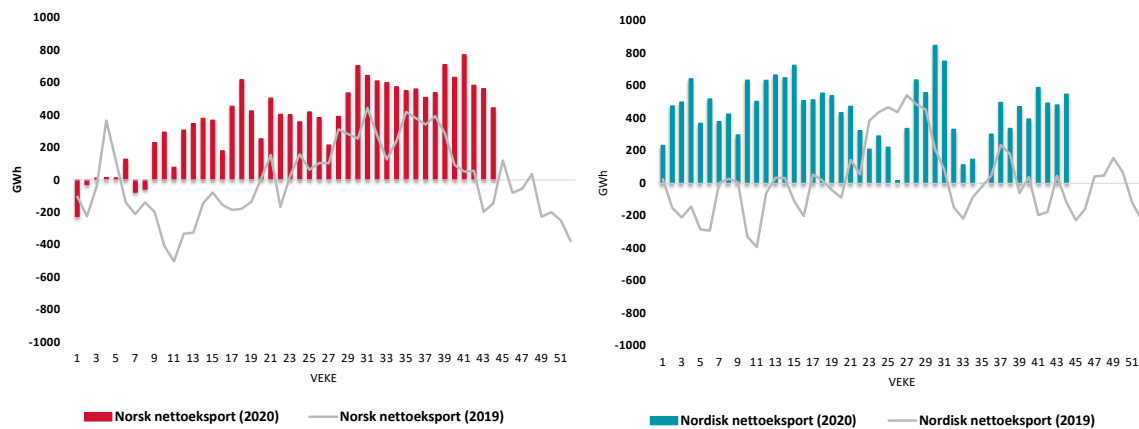
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	124,10	108,8	12,3	15,3
Forbruk	107,76	107,7	0,1	0,1
Nettoeksport	16,3	1,2		15,2

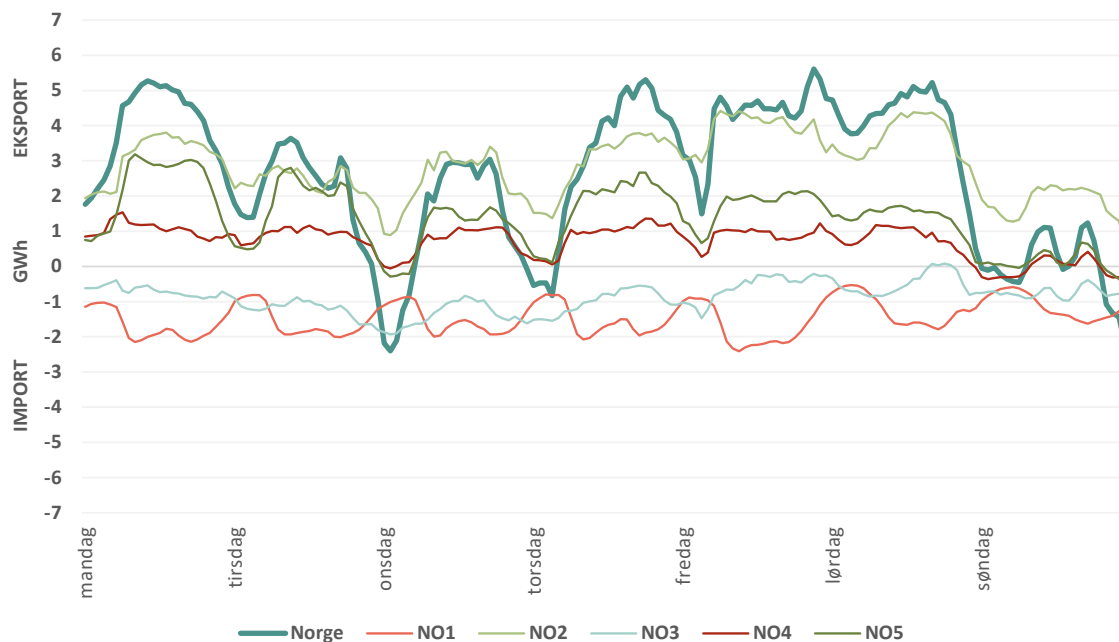
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	327,7	316,8	3,3	10,9
Forbruk	308,1	315,8	-2,5	-7,7
Nettoeksport	19,6	1,0		18,6

Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



A map of Europe illustrating trade flows between various countries. The map uses color coding: light blue for Western European countries (UK, Ireland, France, Germany, Netherlands), light purple for Central/Eastern European countries (Sweden, Finland, Poland, Czech Republic, Slovakia, Hungary, Romania, Bulgaria, Greece), and green for Southern European countries (Spain, Portugal). Double-headed arrows indicate trade between pairs of countries, with numerical values representing export and import volumes. The values are presented as 'Export(Import)'. For example, the arrow between France and Germany shows 38(43) for France's exports to Germany and 43(38) for Germany's exports to France. The largest trade flows are between France and Germany, and between Germany and the UK.

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

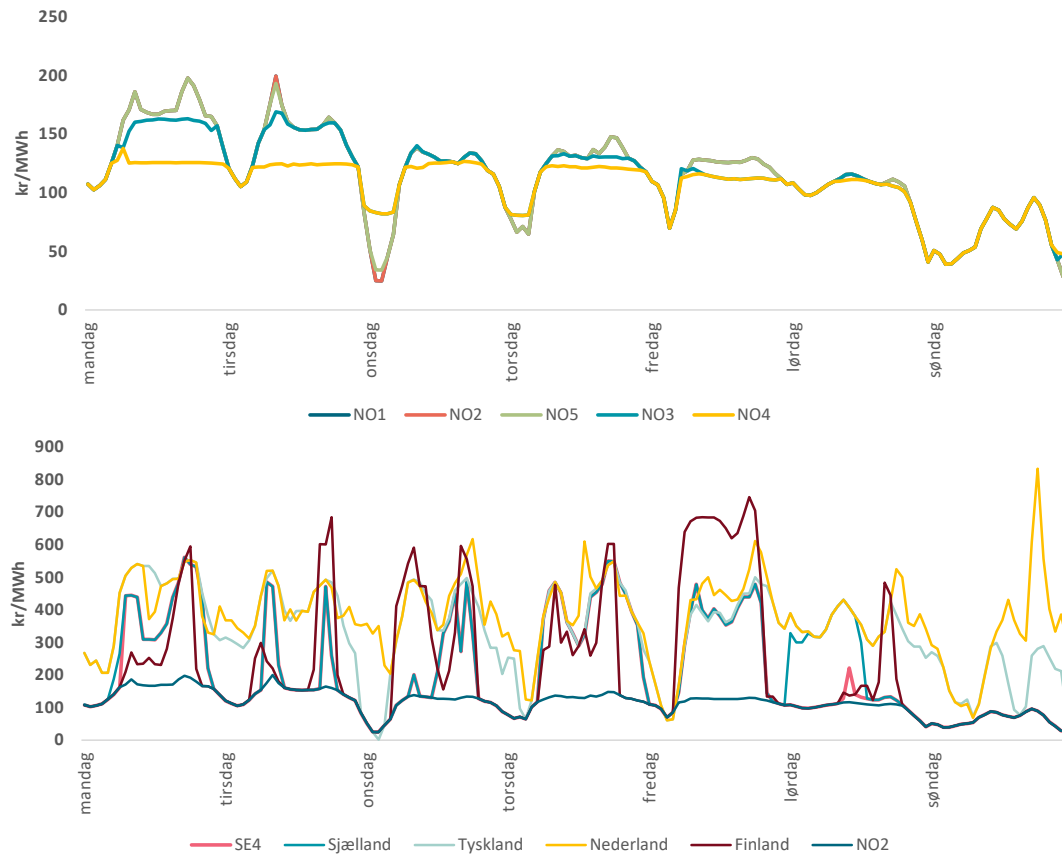
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 44	Veke 43 (2020)	Veke 44 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	115,6	190,4	398,4	-39,3	-71,0
NO2	115,6	190,4	398,4	-39,3	-71,0
NO3	113,8	180,2	390,9	-36,8	-70,9
NO4	105,8	130,5	390,8	-18,9	-72,9
NO5	115,6	177,8	398,4	-34,9	-71,0
SE1	131,3	207,6	388,6	-36,8	-66,2
SE2	131,3	207,6	388,6	-36,8	-66,2
SE3	135,8	265,4	390,8	-48,8	-65,3
SE4	207,0	281,8	426,1	-26,5	-51,4
Finland	233,0	370,4	455,8	-37,1	-48,9
Jylland	206,4	277,5	409,1	-25,6	-49,6
Sjælland	225,7	285,1	425,3	-20,8	-46,9
Estland	416,7	414,0	471,5	0,6	-11,6
System	119,8	191,0	397,4	-37,3	-69,9
Nederland	380,5	410,2	398,4	-7,2	-4,5
Tyskland	336,0	365,1	391,1	-8,0	-14,1
Polen	550,5	562,4	523,1	-2,1	5,2
Litauen	421,2	414,0	460,3	1,7	-8,5

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

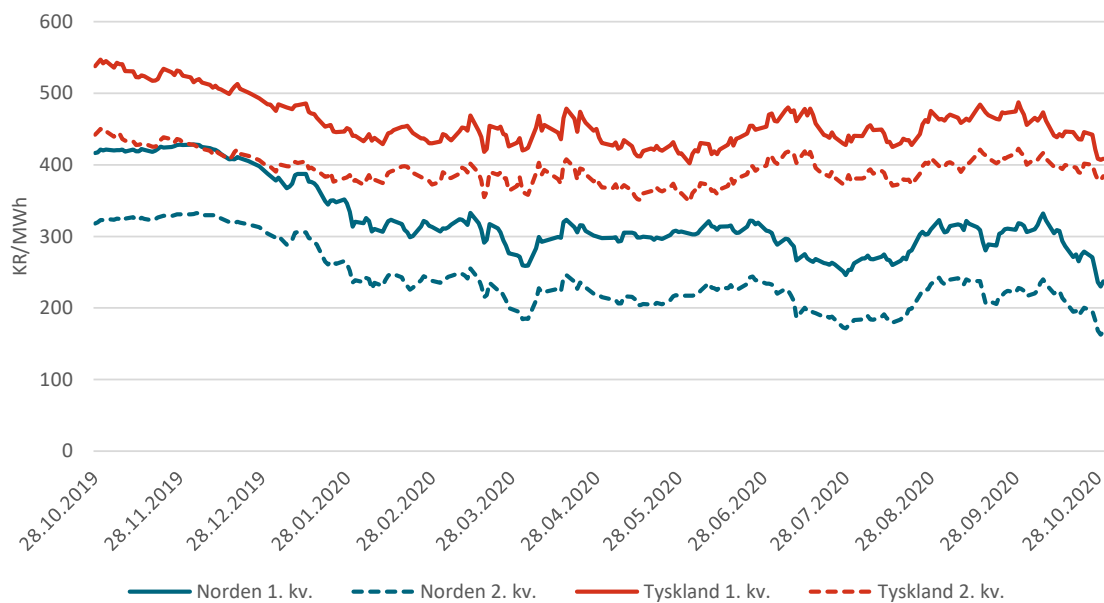


Terminmarknaden

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 44	Veke 43	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	155,3	215,1	-27,8
	1. kvartal 2021	237,1	278,9	-15,0
	2. kvartal 2021	167,0	200,3	-16,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	408,6	446,0	-8,4
	2. kvartal 2021	384,2	401,9	-4,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	263,5	278,5	-5,4
	Desember 2021	265,4	280,5	-5,4

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

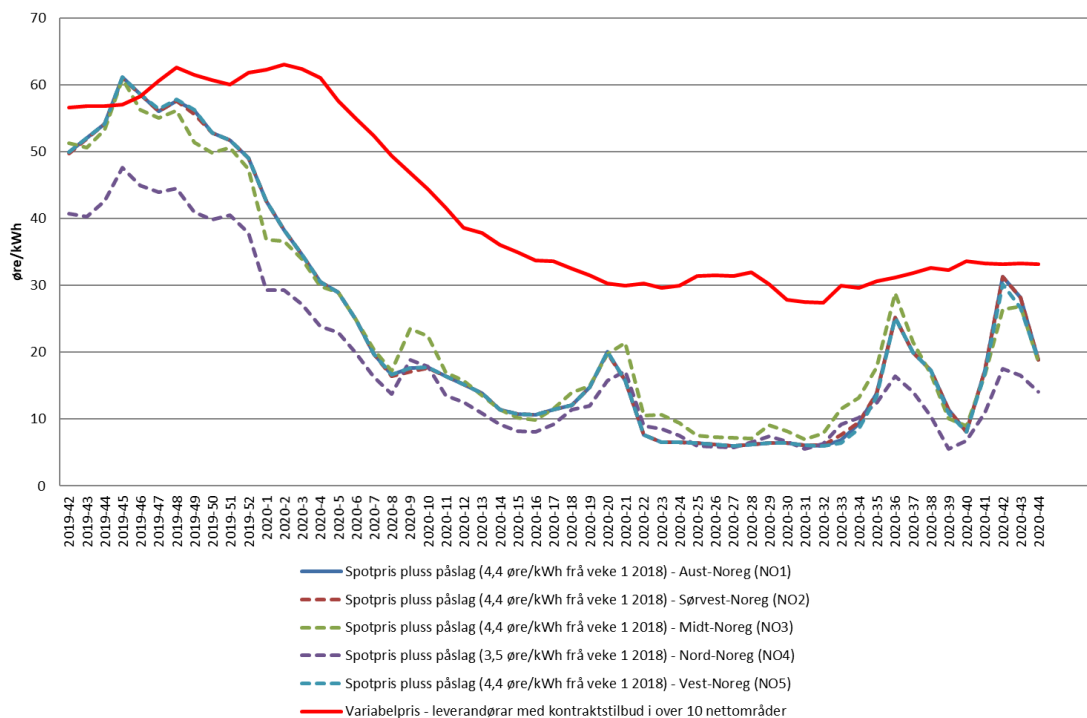
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 44 2020	Veke 43 2020	Veke 44 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,1	33,3	56,8	-0,2	-23,7
		Veke 44 2020	Veke 43 2020	Veke 44 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	18,8	28,1	54,2	-9,3	-35,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	18,8	28,1	54,2	-9,3	-35,4
	Midt-Noreg (NO3)	18,6	26,9	53,3	-8,3	-34,7
	Nord-Noreg (NO4)	14,1	16,6	42,6	-2,5	-28,5
	Vest-Noreg (NO5)	18,9	26,6	54,2	-7,7	-35,3
		Veke 44 2020	Veke 43 2020	Veke 44 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	38,6	39,5	58,3	-0,9	-19,7
	3 år (snitt Noreg)	41,1	42,2	53,2	-1,1	-12,1
	1 år (snitt Sverige)	...	50,1	62,3	...	...
	3 år (snitt Sverige)	...	52,5	60,2	...	...

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder 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.

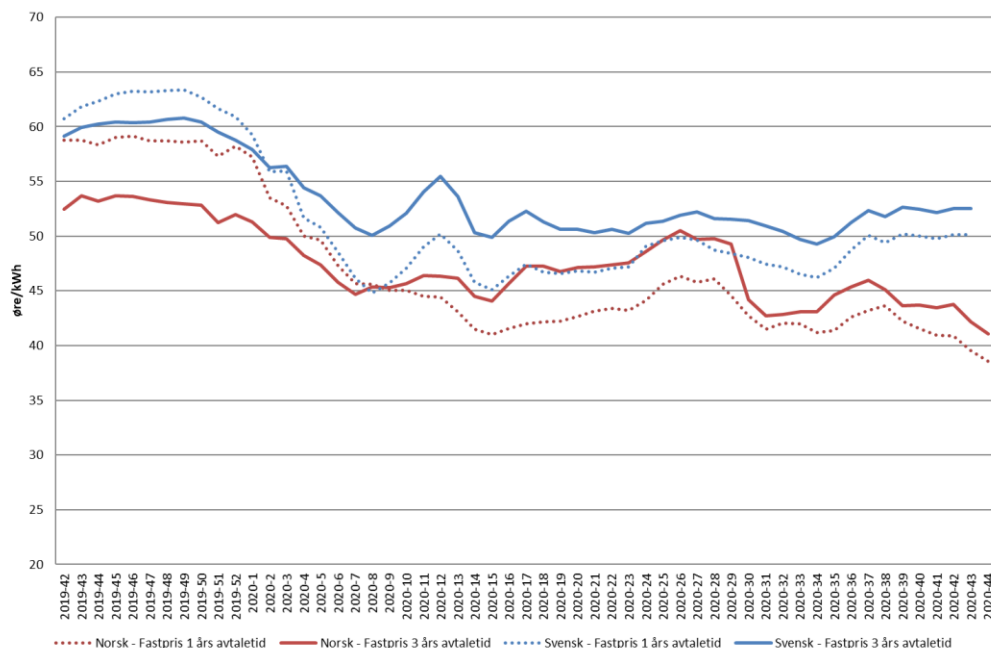


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.



* 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 straumkostn ad for veke 44 2020	Berekna straumkostn ad for veke 43 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 44 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	39	55	-16	113	1458	-2928
		20 000 kWh	78	109	-31	225	2914	-5859
		40 000 kWh	157	219	-62	451	5829	-11718
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	39	55	-16	113	1457	-2926
		20 000 kWh	78	109	-31	225	2914	-5852
		40 000 kWh	157	219	-62	451	5829	-11703
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	39	52	-13	111	1506	-2802
		20 000 kWh	78	104	-27	222	3013	-5603
		40 000 kWh	155	209	-54	443	6025	-11207
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	29	32	-3	89	1161	-2263
		20 000 kWh	59	64	-6	177	2323	-4526
		40 000 kWh	117	129	-11	355	4645	-9052
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	39	52	-12	113	1450	-2932
		20 000 kWh	78	103	-25	225	2900	-5863
		40 000 kWh	157	207	-50	451	5800	-11727
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh		76	72	4	124	3561	-1966
	20 000 kWh		138	130	8	236	6491	-4055
	40 000 kWh		261	244	17	462	12351	-8233

* 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 fobruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018 og 2019, 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	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 97
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-11-10	136 dagar	548	108-548	Link 38
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-10-20	2020-11-11	22 dagar	254	129-254	Link 74
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2020-11-01	2020-11-07	6 dagar	260	260	Link 102
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2020-10-16	2020-11-02	17 dagar	260	180-260	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-11-04	86 dagar	640	160-640	Link 13
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-09-28	2020-11-01	34 dagar	320	320	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-02-05	225 dagar	310	310	Link 56
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 101
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2020-10-26	2020-11-09	14 dagar	300	300	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	275	0-275	Link 35
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2020-11-02	2020-11-04	2 dagar	310	310	Link 1
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2020-10-23	2020-10-30	7 dagar	250	250	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-11-13	102 dagar	250	250	Link 93
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-10-30	2020-11-02	2 dagar	320	320	Link 9
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2020-11-03	2020-11-05	2 dagar	165	165	Link 43
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-09-20	2020-10-27	37 dagar	984	984	Link 45
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2020-09-14	2020-10-30	46 dagar	260	260	Link 103
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-27	2021-01-06	70 dagar	494	494	Link 44
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-11-09	100 dagar	1400	1400	Link 71

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

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	Link 73
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 104
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-05	65 dagar	172	172	Link 91

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	DE-LU → DK1	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	1400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	1400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2000	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2000	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-24	2020-11-13	20 dagar	600	600	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-29	10 dagar	600	600	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-29	3 dagar	600	600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-30	2020-11-02	2 dagar	600	600	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-29	2020-11-06	8 dagar	600	600	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-13	11 dagar	600	600	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	600	600	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	600	600	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	600	600	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-24	2020-10-30	6 dagar	600	600	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-21	2020-11-13	23 dagar	600	600	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-28	2020-10-30	2 dagar	600	600	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-12-31	73 dagar	600	0-600	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	600	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-20	2020-10-30	10 dagar	600	600	Link 65

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	0-600	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	600	600	Link 70
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	600	600	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	600	600	Link 85
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2500	1360-1400	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	2000	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	2000	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2300	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2300	Link 96
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2500	1000-1045	Link 46
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2347	432-612	Link 46
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	590	590	Link 46
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 89
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	1632	232	Link 59
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 90
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2347	412-462	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-24	2020-11-13	20 dagar	585	585	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-29	10 dagar	585	585	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-29	3 dagar	585	585	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-30	2020-11-02	2 dagar	585	585	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-29	2020-11-06	8 dagar	585	585	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	585	585	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	585	585	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	585	585	Link 32

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-13	11 dagar	585	585	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-24	2020-10-30	6 dagar	585	585	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-28	2020-10-30	2 dagar	585	585	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-21	2020-11-13	23 dagar	585	585	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-20	2020-10-30	10 dagar	585	585	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-12-31	73 dagar	585	0-585	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	585	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	0-585	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	585	585	Link 69
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	585	585	Link 88
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	600	600	Link 46
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-10-19	2020-10-26	6 dagar	1700	0-1325	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	1100	350	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	700	100-700	Link 6
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	700	100-700	Link 8
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 89
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	723	0-123	Link 59
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2200	0	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 47
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-10-31	2020-11-06	5 dagar	723	233	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	3500	500	Link 59
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	3500	500	Link 98
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	3500	500	Link 100

Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	200	0	Link 51
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	600	0	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	1200	300	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	700	600	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-10-27	2020-10-29	2 dagar	700	600	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	700	250	Link 58
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	250	100	Link 51
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-11-01	2020-11-20	19 dagar	3900	900	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-09-29	2020-10-31	32 dagar	3900	1000-2000	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-10-17	2020-10-31	14 dagar	600	400-1200	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-10-23	2020-10-26	2 dagar	600	400-1200	Link 48
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	600	450	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-11-02	2020-11-15	13 dagar	3300	800	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-10-27	2020-10-29	2 dagar	3300	1200	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	3300	1300	Link 58
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	1000	300	Link 51
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	300	100	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-02	2020-11-15	13 dagar	7300	1500	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-10-27	2020-10-29	2 dagar	7300	200	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	7300	1300	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-10-19	2020-11-13	25 dagar	7300	400	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-10-27	2020-10-30	3 dagar	5400	1400	Link 99
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-10-19	2020-10-26	6 dagar	1300	0-1300	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	700	100-700	Link 7
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	700	100-700	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-10-23	2020-10-26	2 dagar	600	0-300	Link 49