

Kraftsituasjonen veke 32, 2021

Høge brenselprisar og svekka hydrologisk balanse trekk opp kraftprisane

Det hydrologiske underskotet i Noreg har auka dei siste vekene og låg 11,5 TWh under normal ved utgangen av veke 32. Saman med høge brenselkostnadar på kontinentet, bidreg dette til at dei norske kraftprisane no er høge i historisk samanheng.

Den gjennomsnittlege kraftprisen i Sør-Noreg (NO1, NO2 og NO5) var på 71,5 øre/kWh i veke 32. Kraftprisen i Midt-Noreg (NO3) var 75 øre/kWh. Ein må tilbake til 2010 for å finne høgare vekepris. Planlagt vedlikehald bidrog til redusert eksportkapasitet ut av Nord-Noreg (NO4) og lågare kraftpris i dette område. Kraftprisen her var 31,8 øre/kWh sist veke.

Vêr og hydrologi

I veke 32 var temperaturen 0-1 grad lågare enn vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile Noreg. I veke 33 er det og venta temperaturar som er 1 - 3 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 32 var tilsiget på 1,9 TWh, eller 60 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 33 er det venta eit tilsig på 1,7 TWh som også er om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet.

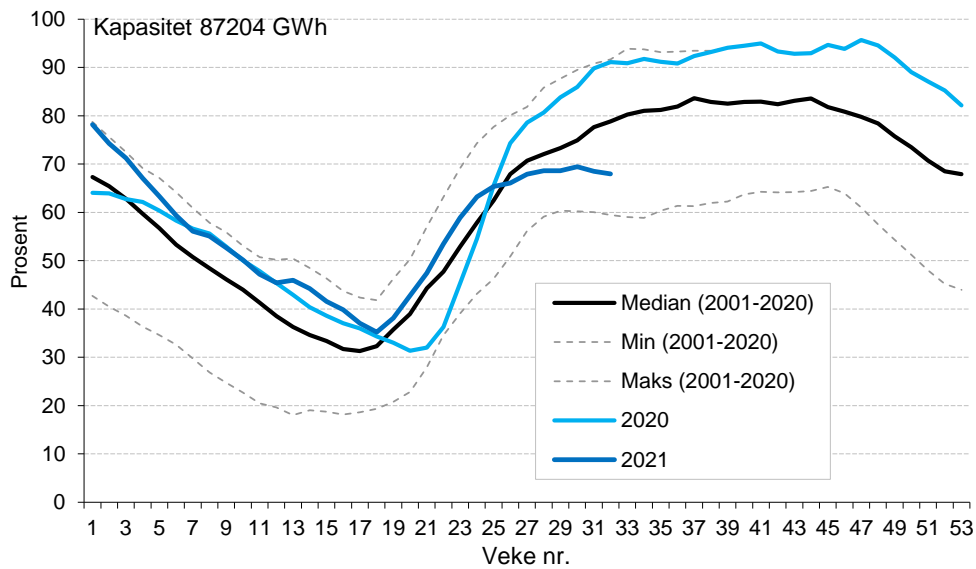
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

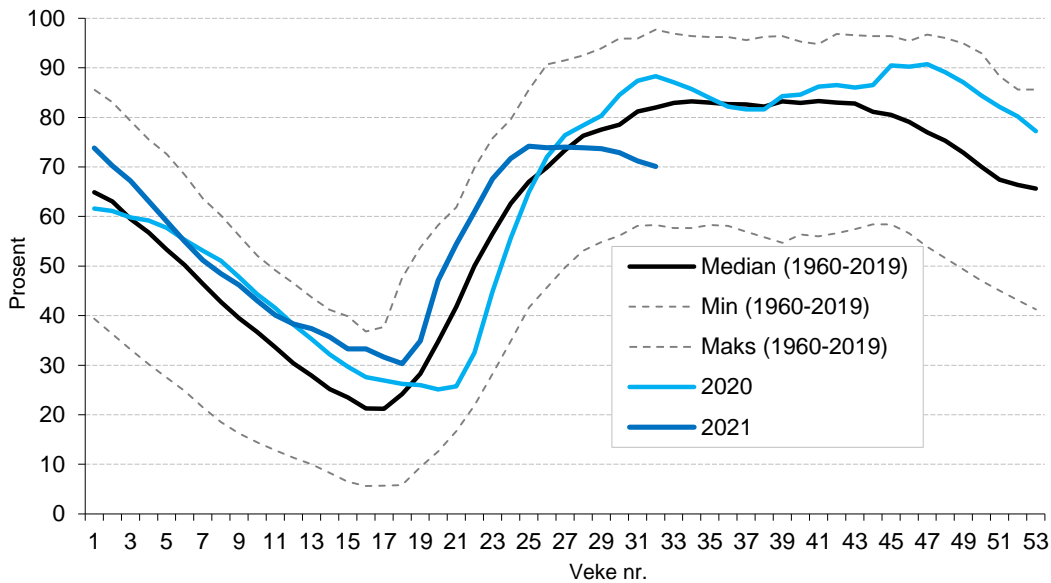
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 32 2021	Veke 31 2021	Veke 32 2020	Median veke 32	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	68,2	68,7	91,1	78,8	-0,5	-22,9	-10,6
NO1	79,6	79,8	94,8	86,6	-0,2	-15,2	-7,0
NO2	63,1	64,1	94,6	78,1	-1,0	-31,5	-15,0
NO3	67,7	68,2	93,8	80,8	-0,4	-26,1	-13,1
NO4	79,7	79,4	82,9	78,0	0,2	-3,3	1,6
NO5	61,3	61,6	91,3	78,0	-0,4	-30,1	-16,7
Sverige	70,1	71,2	88,3	82,0	-1,1	-18,2	-11,9

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

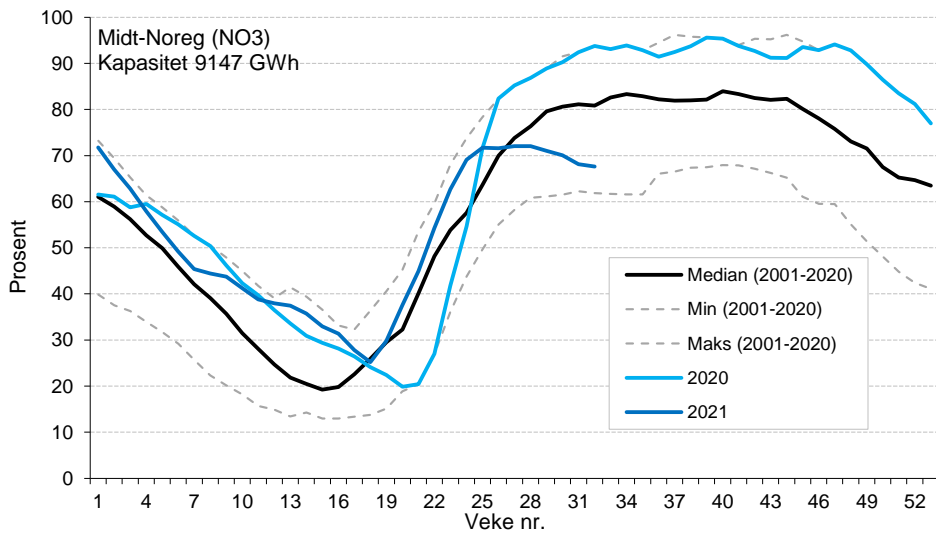
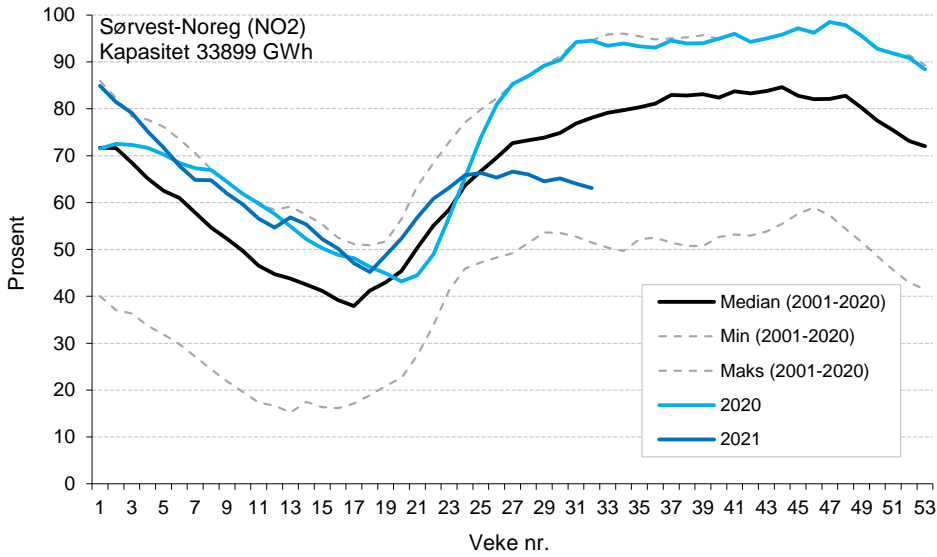
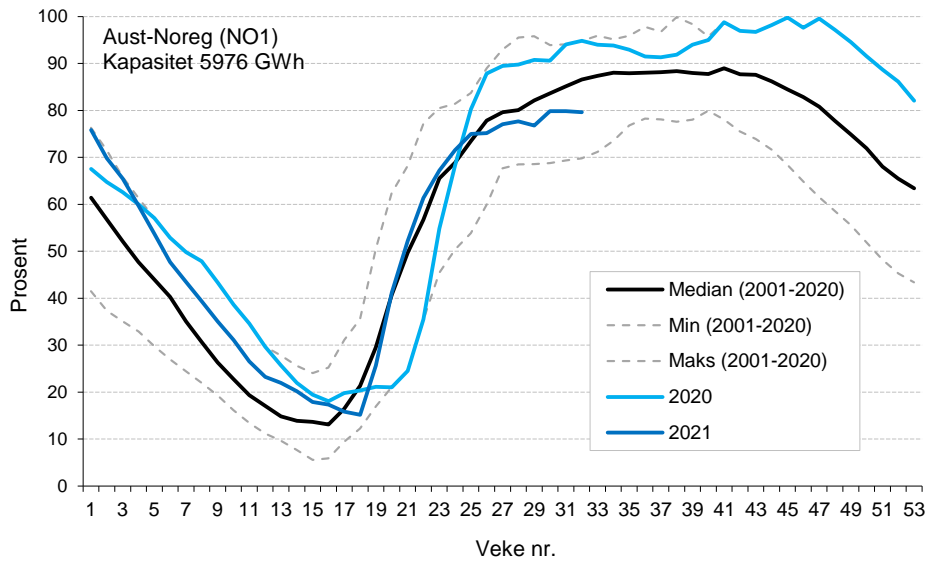
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

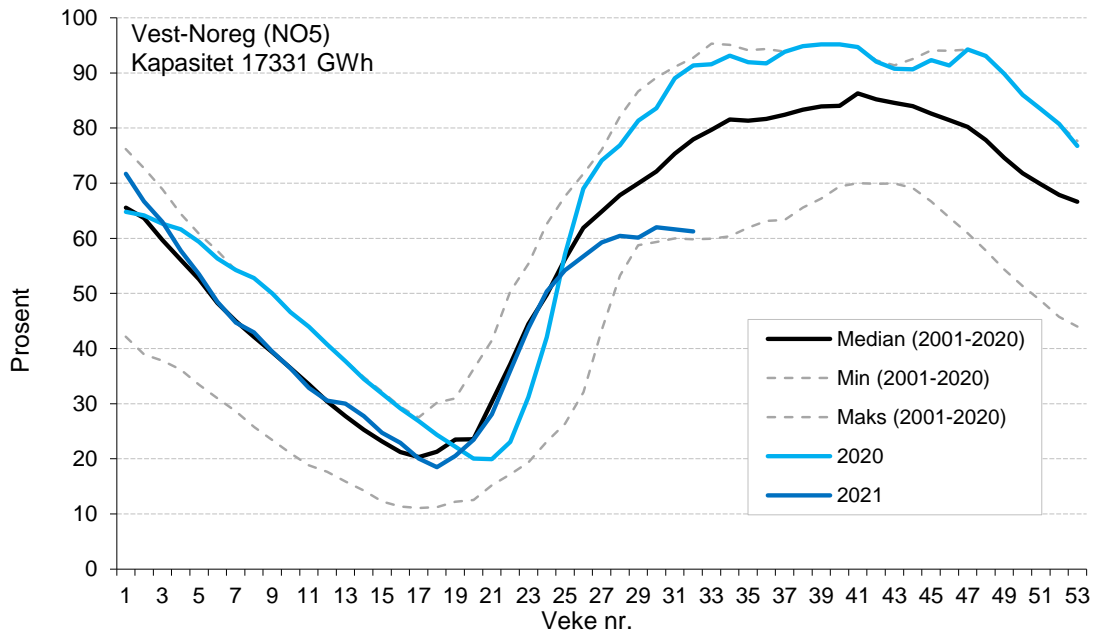
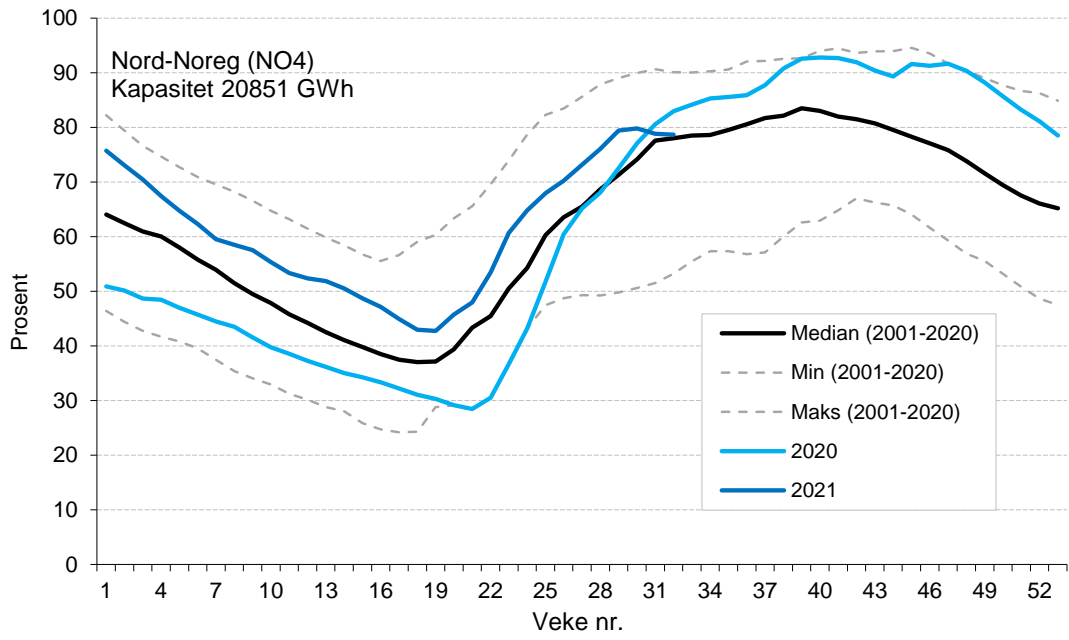


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 32 2021	Veke 32 Gjennomsnitt	Veke 32 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,9	3,0	3,6	-1,7	63
Nedbør	2,3	1,7	0,7	1,6	131

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

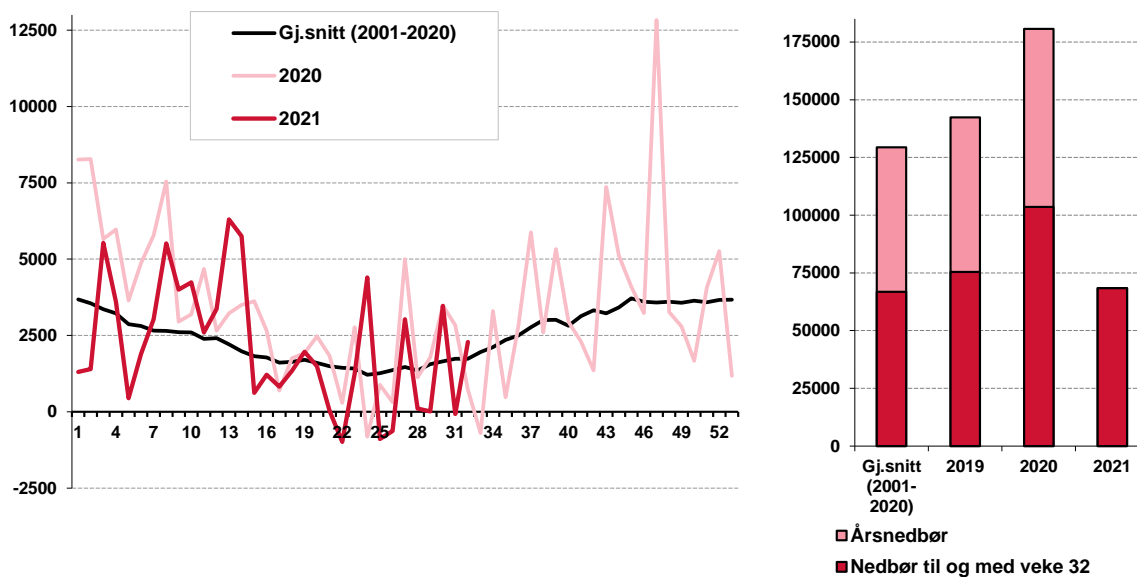
TWh	Veke 1-32 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	76,6	88,0	-11,4
Nedbør	68,4	66,8	1,6

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

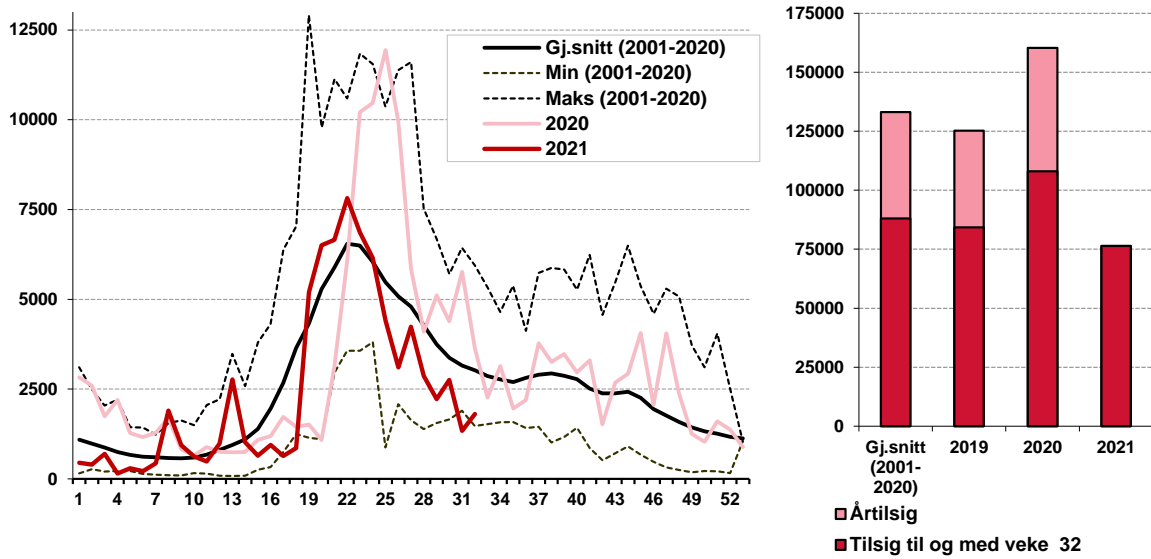
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,7	60
Nedbør	0,4	18

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

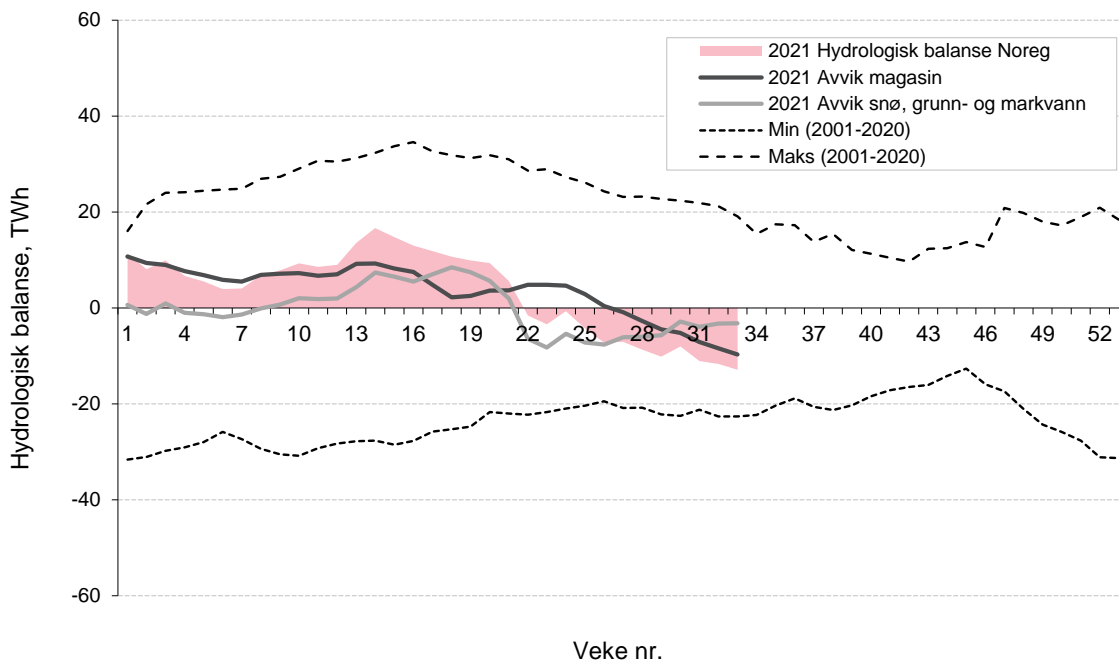
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



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

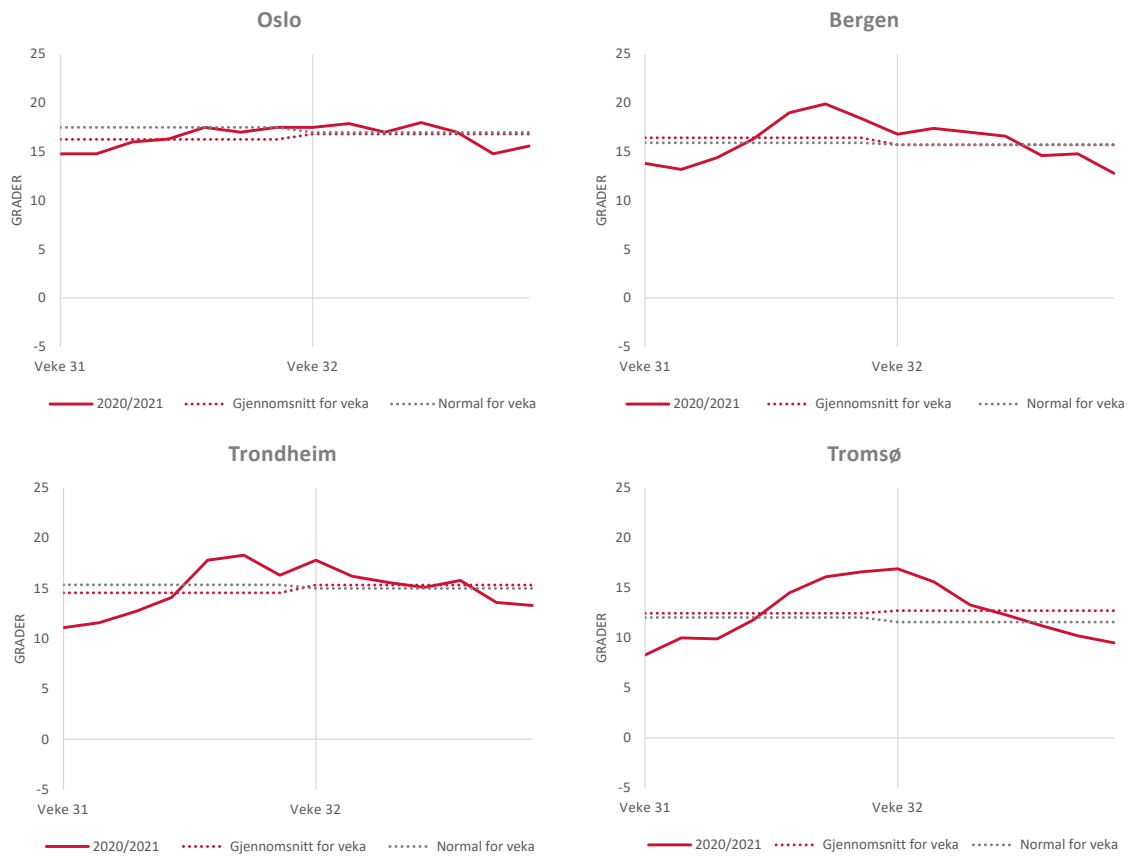


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 32 2021	Anslag veke 33 2021
Avvik magasin	-8,2	-9,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,2	-3,2
Hydrologisk balanse	-11,5	-12,7

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



Produksjon, forbruk og utveksling

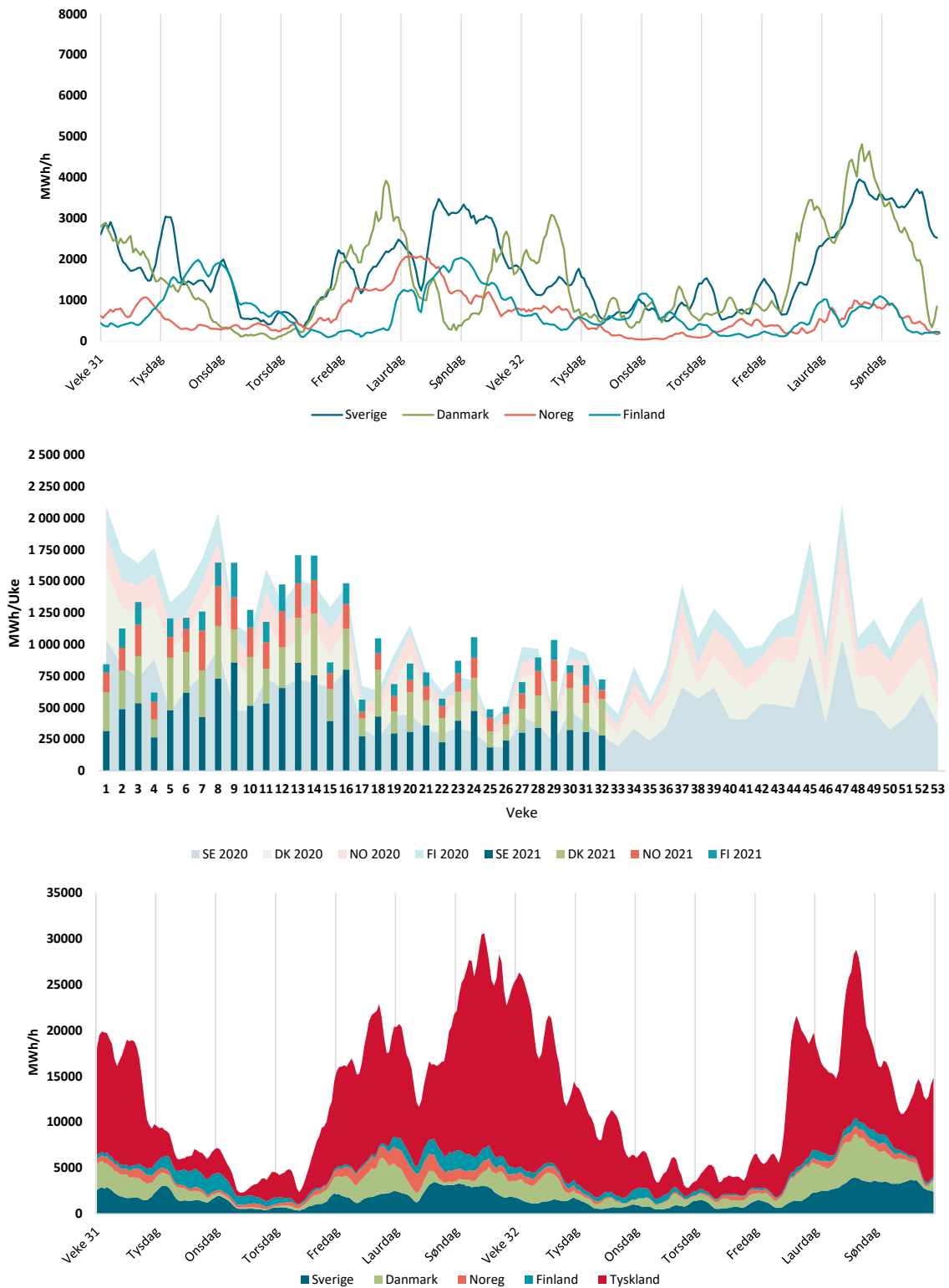
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 32	Veke 31	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 399	2 317	82	4 %
NO1	277	300	-23	-8 %
NO2	879	786	93	12 %
NO3	377	352	25	7 %
NO4	416	469	-53	-11 %
NO5	450	409	41	10 %
Sverige	2 505	2 458	47	2 %
SE1	561	604	-43	-7 %
SE2	667	676	-10	-1 %
SE3	1 160	1 094	67	6 %
SE4	117	84	33	39 %
Danmark	455	384	71	18 %
Jylland	315	280	35	12 %
Sjælland	140	104	36	35 %
Finland	999	1 009	-10	-1 %
Norden	6 358	6 168	190	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 058	2 017	41	2 %
NO1	458	440	18	4 %
NO2	603	592	11	2 %
NO3	450	446	4	1 %
NO4	287	285	2	1 %
NO5	260	254	6	2 %
Sverige	2 071	1 960	111	6 %
SE1	179	167	11	7 %
SE2	230	222	8	4 %
SE3	1 310	1 242	69	6 %
SE4	352	328	23	7 %
Danmark	642	610	32	5 %
Jylland	406	382	24	6 %
Sjælland	235	227	8	4 %
Finland	1 362	1 334	28	2 %
Norden	6 133	5 920	212	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	341	300	41	
Sverige	434	499	-64	
Danmark	-187	-225	39	
Finland	-363	-325	-38	
Norden	225	248	-22	

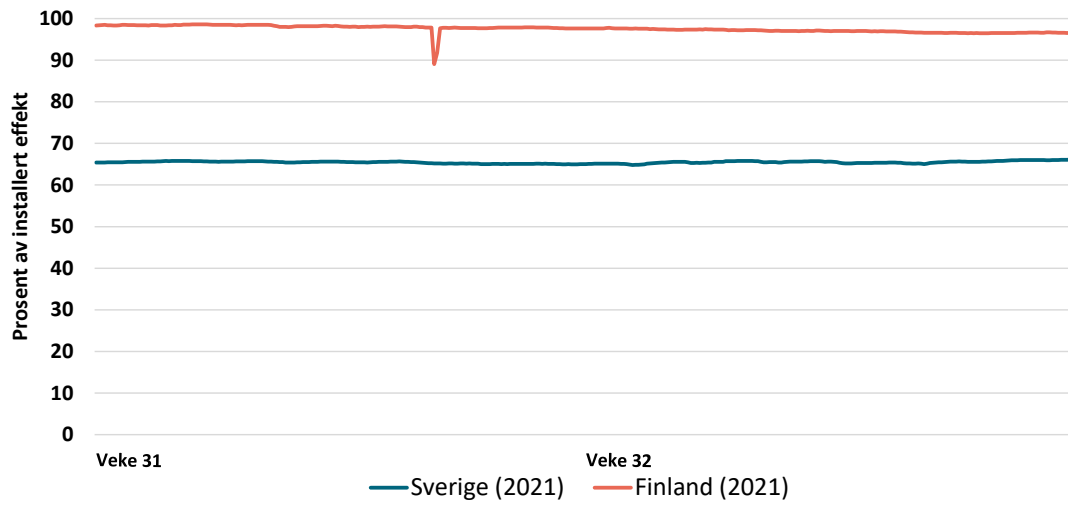
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

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

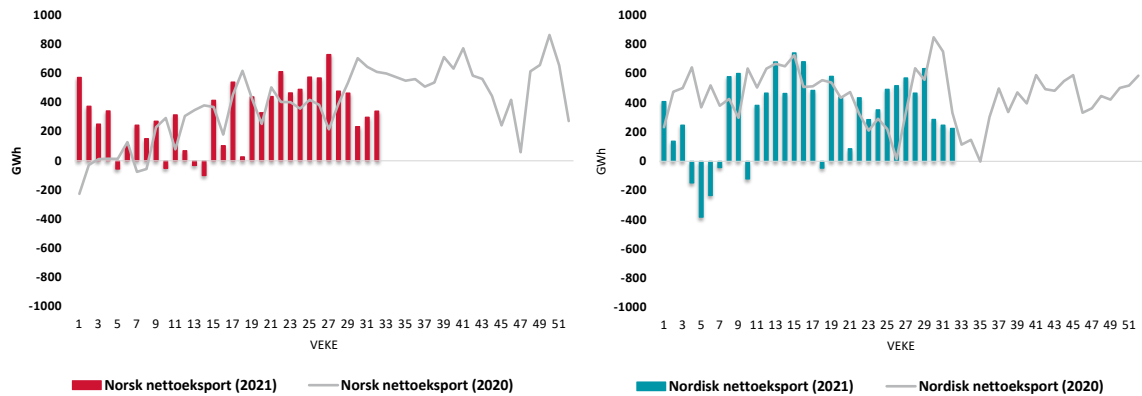
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	97,2	92,3	5,1	5,0
Forbruk	86,9	82,4	5,2	4,5
Nettoeksport	10,3	9,9		0,5

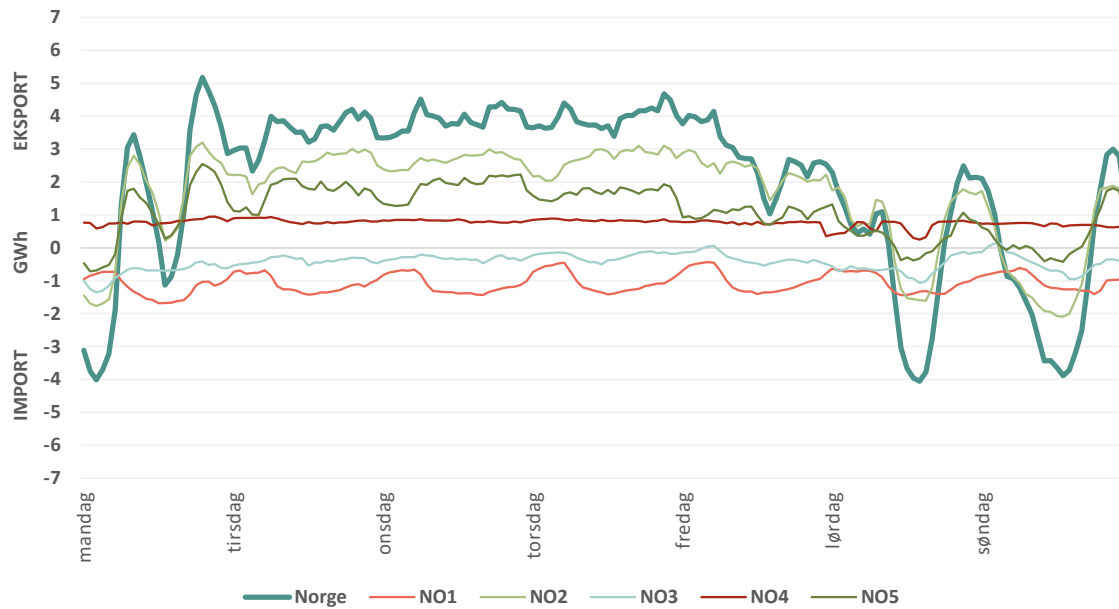
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	258,6	249,9	3,4	8,7
Forbruk	247,8	234,6	5,3	13,2
Nettoeksport	10,8	15,3		-4,5

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.

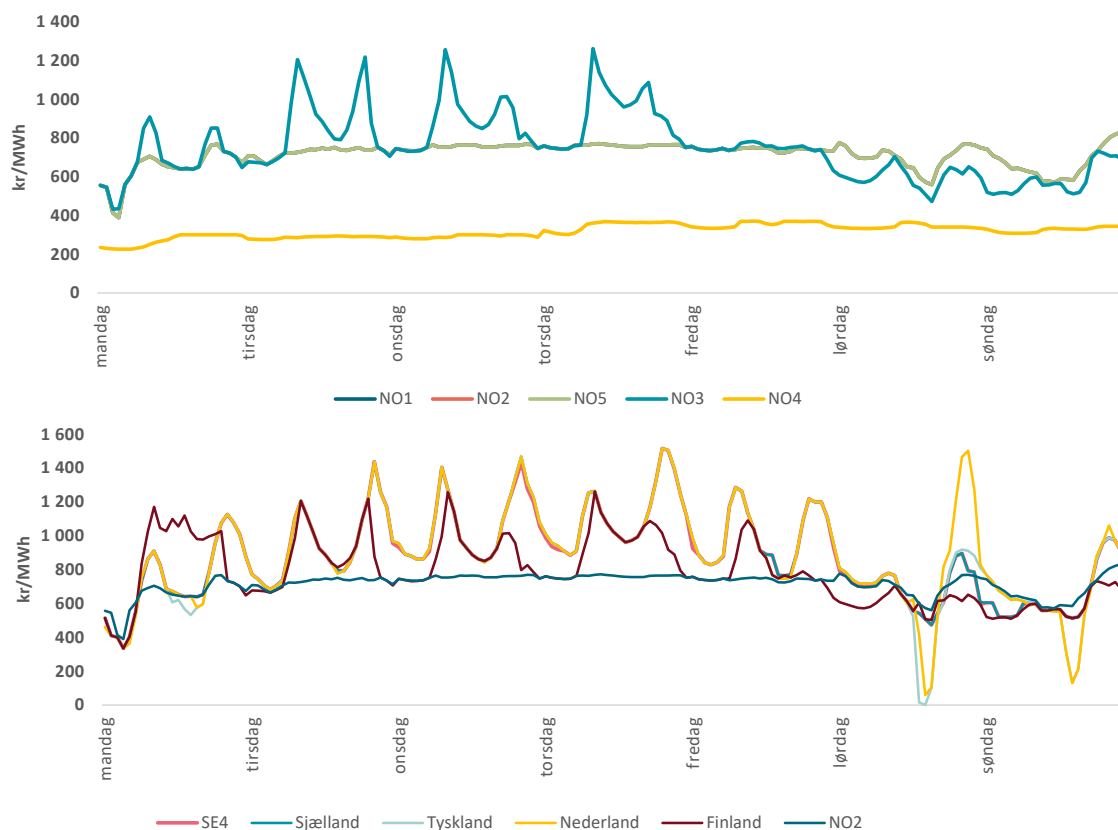


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 32	Veke 31 (2021)	Veke 32 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	714,6	597,5	12,9	19,6	5428,8
NO2	714,6	598,4	13,7	19,4	5098,7
NO3	751,0	562,8	27,5	33,4	2626,8
NO4	317,7	469,7	27,5	-32,4	1053,6
NO5	714,6	600,3	12,9	19,0	5428,8
SE1	751,3	544,5	54,5	38,0	1279,4
SE2	751,3	544,5	54,5	38,0	1279,4
SE3	758,7	546,9	261,8	38,7	189,8
SE4	881,7	786,0	351,5	12,2	150,8
Finland	785,5	635,2	388,3	23,7	102,3
Jylland	873,1	770,1	351,6	13,4	148,3
Sjælland	884,7	788,8	356,8	12,2	148,0
Estland	898,7	823,3	388,4	9,2	131,4
System	699,0	572,1	24,1	22,2	2805,5
Nederland	891,8	768,7	340,0	16,0	162,3
Tyskland	873,7	758,0	355,3	15,3	145,9
Polen	843,5	821,2	557,8	2,7	51,2
Litauen	918,4	826,6	429,5	11,1	113,9

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

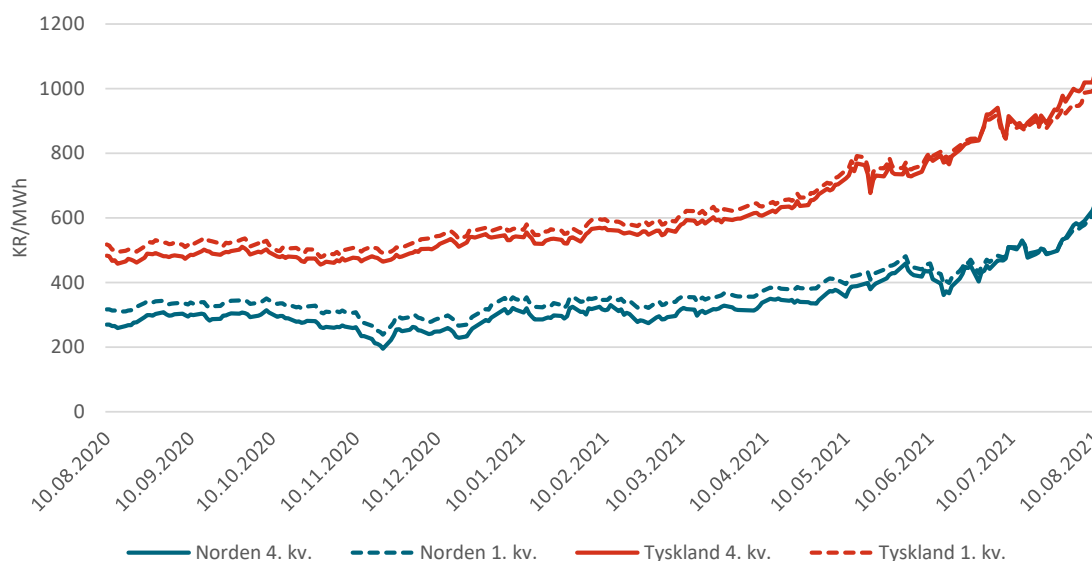


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 32	Veke 31	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	675,1	606,2	11,4
	4. kvartal 2021	641,9	591,1	8,6
	1. kvartal 2022	610,8	578,0	5,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	1042,5	1019,2	2,3
	1. kvartal 2022	1027,8	986,8	4,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	574,9	590,5	-2,6
	Desember 2022	578,6	598,8	-3,4

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

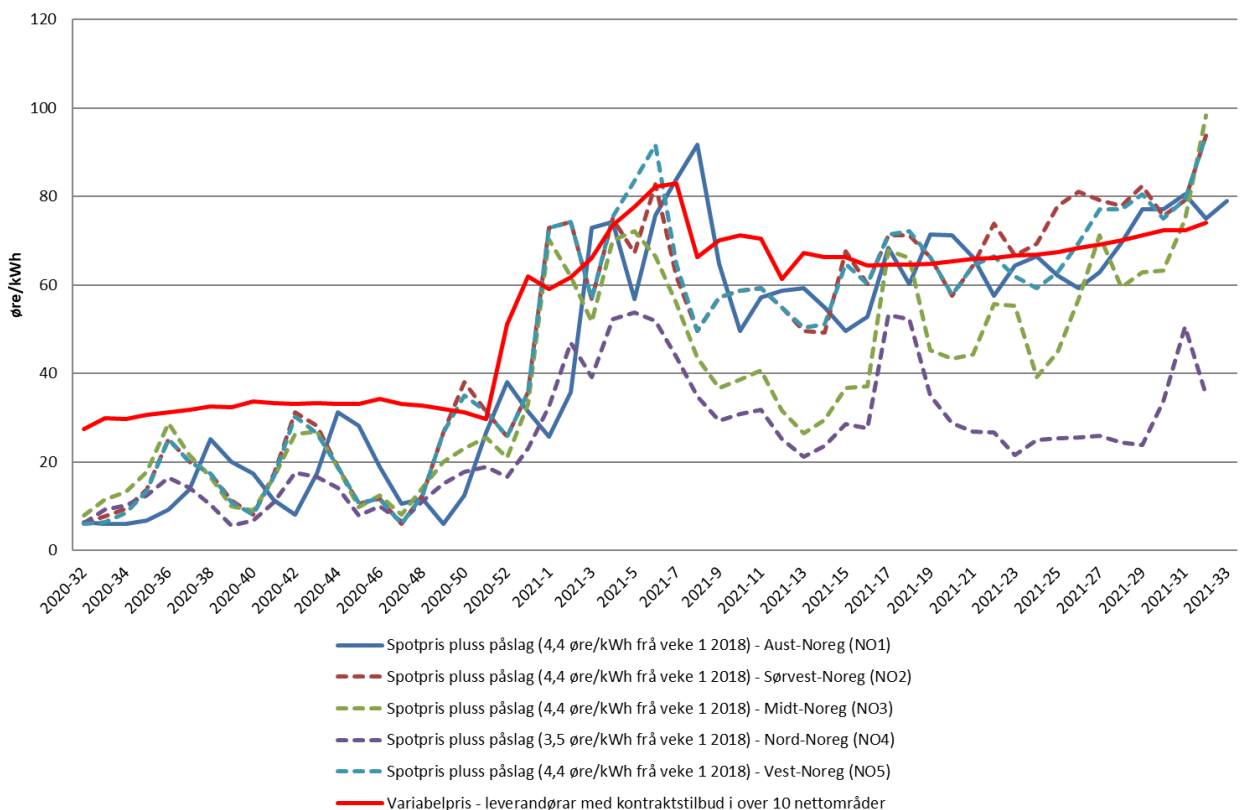
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 32 2021	Veke 31 2021	Veke 32 2020	Veke 32 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	74	72,4	27,4	57,7	1,6	46,6	14,7
		Veke 32 2021	Veke 31 2021	Veke 32 2020	Veke 32 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	93,7	79,1	6	50,1	14,6	87,7	29
	Sørvest-Noreg (NO2)	93,7	79,2	6,1	50,1	14,5	87,6	29,1
	Midt-Noreg (NO3)	98,3	74,7	7,8	50,7	23,6	90,5	24
	Nord-Noreg (NO4)	35,3	50,5	6,3	40,9	-15,2	29	9,6
	Vest-Noreg (NO5)	93,7	79,4	6	50,1	14,3	87,7	29,3
Fastpriskontrakt		Veke 32 2021	Veke 31 2021	Veke 32 2020	Veke 32 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	78,7	69,7	42,1	42,1	9	36,6	27,6
	3 år (snitt Noreg)	67,8	61,5	42,9	42,9	6,3	24,9	18,6

* 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.

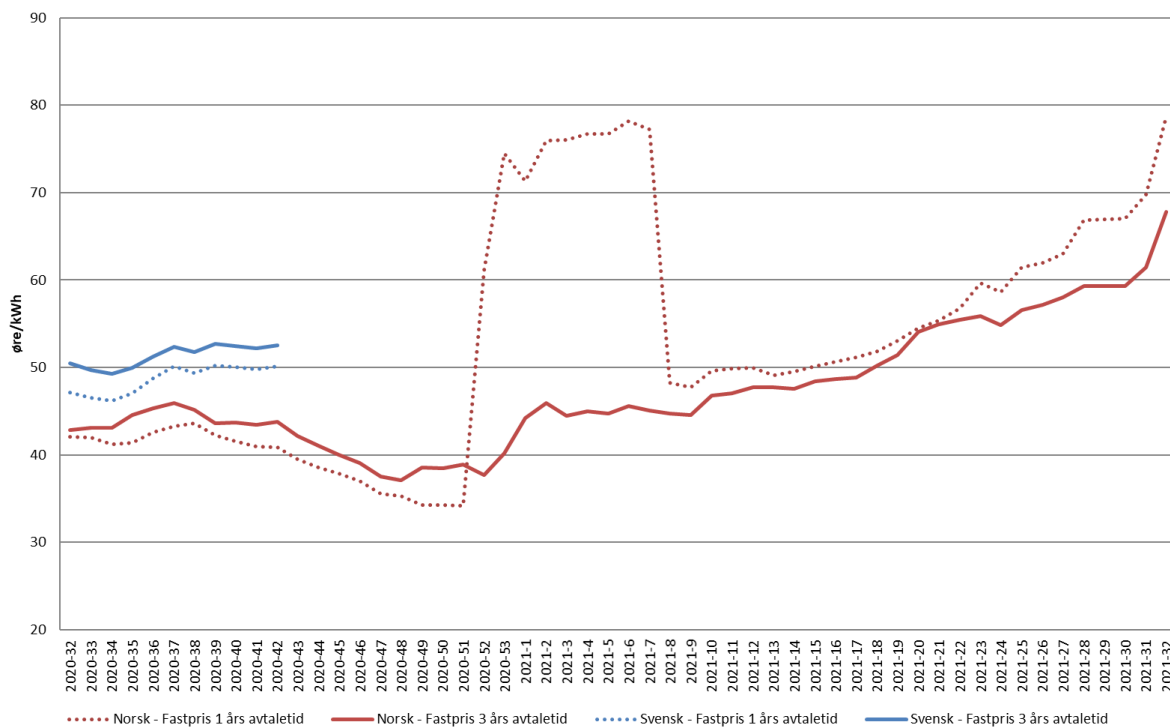


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.

		Berekna straumkost.		Endring frå	Berekna	Berekna	Differanse	Berekna	Differanse	
		veke 32 2021	veke 31 2021	førre veke	straumkost.	straumkost.	frå 2020 til	straumkost.	frå 2019 til	
		NOK			hittil i 2021	veke 32 2020	no i år	veke 32 2019	no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	100	84	16	4088	6	2959	53	559
		20 000 kWh	200	167	32	8176	13	5919	107	1118
		40 000 kWh	399	335	64	16233	26	11728	213	2121
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	100	84	16	4058	7	2932	53	534
		20 000 kWh	200	168	32	8116	13	5864	107	1068
		40 000 kWh	399	335	64	16233	26	11728	213	2135
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	105	79	26	3215	8	2046	54	-201
		20 000 kWh	209	158	51	6431	17	4092	108	-401
		40 000 kWh	419	316	102	12861	33	8184	216	-803
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	38	53	-16	2180	7	1242	44	-537
		20 000 kWh	75	107	-32	4359	13	2484	87	-1074
		40 000 kWh	150	214	-63	8718	27	4969	174	-2148
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	100	84	16	4078	6	2950	53	555
		20 000 kWh	200	168	31	8157	13	5900	107	1109
		40 000 kWh	399	336	63	16314	26	11800	213	2218
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	85	83	2	4429	35	1546	65	24	
	20 000 kWh	158	153	4	8429	58	3117	123	-18	
	40 000 kWh	303	294	8	16427	105	6259	238	-100	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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 variabelpris kontrakt.

** 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)	Utlagteleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-08-09	2021-09-03	25 dagar	275	275	Link 3
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2021-07-30	2021-08-15	16 dagar	500	250-500	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2021-08-17	2021-08-20	3 dagar	640	0-320	Link 24
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-27	94 dagar	385	165-385	Link 28
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2021-07-26	2021-09-08	44 dagar	1130	565-1130	Link 34
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-08-27	95 dagar	1074	1074	Link 36
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2021-08-16	2021-08-20	4 dagar	330	330	Link 58
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-08-07	2021-08-23	16 dagar	320	320	Link 59
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2021-08-06	2021-08-14	8 dagar	250	250	Link 62
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 66
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2021-08-04	2021-08-21	16 dagar	230	230	Link 4
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-06-26	2021-08-13	48 dagar	548	548	Link 7
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-08-06	2021-08-11	4 dagar	320	80-320	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-08-09	2021-08-20	11 dagar	165	165	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2021-08-15	2021-08-20	5 dagar	235	235	Link 17
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2021-08-16	2021-08-27	11 dagar	165	165	Link 18
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-09-10	32 dagar	185	185	Link 21
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-05	2021-08-09	4 dagar	185	185	Link 22

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

Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2021-08-16	2021-09-10	25 dagar	185	185	Link 23
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-07-30	2021-08-31	31 dagar	401	221-401	Link 27
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-09-05	93 dagar	380	380	Link 29
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-08-20	121 dagar	160	0-160	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-08-09	2021-09-03	25 dagar	350	350	Link 33
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-06-07	2021-08-09	62 dagar	350	350	Link 35
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 50
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 54
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2021-08-16	2021-09-03	18 dagar	280	280	Link 57
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-05	86 dagar	254	254	Link 61
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 63
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2021-08-16	2021-08-20	4 dagar	187	187	Link 64
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 65

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	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-30	58 dagar	600	0-600	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-08-15	2021-08-23	8 dagar	1444	0-544	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-08-10	2021-08-12	2 dagar	2145	1450	Link 9
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-08-10	2021-08-12	2 dagar	2095	1200	Link 9

Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-08-09	2021-08-12	3 dagar	2500	0-1440	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2021-08-09	2021-08-12	3 dagar	2347	0-517	Link 10
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-08-09	2021-08-12	3 dagar	715	0-715	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-07-28	2021-08-20	23 dagar	2145	645	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-07-28	2021-08-20	23 dagar	7300	1600-1800	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-07-28	2021-08-20	23 dagar	6200	2700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-07-28	2021-08-20	23 dagar	3300	100	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-07-28	2021-08-20	23 dagar	715	365-415	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1000	300	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	250	100	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1200	400-600	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	300	100	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	700	700	Link 15
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	600	Link 15
Planned	Elering AS	EE → FI	2021-08-02	2021-08-10	8 dagar	1016	208-566	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	723	23-123	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1444	0-444	Link 20
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1444	0-144	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1632	0-532	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	3500	400-1500	Link 20
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	1632	0-632	Link 20
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	723	0-123	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-08-06	2021-08-09	3 dagar	2200	500-1000	Link 20
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	6200	2200-3700	Link 25

Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	2145	645	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-07-26	2021-08-28	33 dagar	1300	300	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-06-10	2021-08-13	64 dagar	2145	645-945	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 51

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	3300	100	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	250	80	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	300	150	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	700	700	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	200	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	600	600	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-08-07	2021-08-22	15 dagar	1000	300	Link 53
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 56
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-08-02	2021-08-10	8 dagar	585	585	Link 60

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 55